№ 58 (2155) • 6 июля 2026 года • Официальные новости АГО

АНГАРСКИЕ ВЕДОМОСТИ

Общественно-политическая газета

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26.06.2026 № 891-па

О проведении капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ангарского городского округа, в соответствии с краткосрочным планом реализации в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области и предложениями регионального оператора и утверждении перечня многоквартирных домов, расположенных на территории Ангарского городского округа, в отношении которых планируется проведение капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов

В соответствии со статьей 189 Жилищного кодекса Российской Федерации, Законом Иркутской области от 27.12.2013 № 167-ОЗ «Об организации проведения капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области», Уставом Ангарского городского округа, в целях реализации на территории Ангарского городского округа региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 20.03.2014 № 138-пп, руководствуясь краткосрочным планом реализации на территории Ангарского городского округа в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 20.03.2025 № 358-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 29.05.2025 № 726-па, от 24.10.2025 № 1429-па, от 06.03.2026 № 275-па, от 18.05.2026 № 670-па), администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Провести капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ангарского городского округа, в соответствии с краткосрочным планом реализации в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области и предложениями регионального оператора.
2. Утвердить перечень многоквартирных домов, расположенных на территории Ангарского городского округа, в отношении которых планируется проведение капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов в 2027-2028 годах в соответствии с краткосрочным планом реализации в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на председателя Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа.

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 26.06.2026 № 891-па

ПЕРЕЧЕНЬ
многоквартирных домов, расположенных на территории Ангарского городского округа, в отношении которых планируется проведение капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов в 2027-2028 годах в соответствии с краткосрочным планом реализации в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области

№	Адрес многоквартирного дома	Виды работ	Стоимость, руб.
1	г. Ангарск, квл 120, д. 21	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
2	г. Ангарск, квл 177, д. 8	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
3	г. Ангарск, квл 177, д. 10	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
4	г. Ангарск, квл 207/210, д. 2	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
5	г. Ангарск, квл 207/210, д. 4	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
6	г. Ангарск, квл 47, д. 10	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
7	г. Ангарск, квл 47, д. 11	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
8	г. Ангарск, квл 47, д. 14	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
9	г. Ангарск, квл. 47, д. 29	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
10	г. Ангарск, квл 50, д. 7	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
11	г. Ангарск, квл 51, д. 1	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
12	г. Ангарск, квл 51, д. 12	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
13	г. Ангарск, квл 51, д. 19	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
14	г. Ангарск, квл 51, д. 20	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
15	г. Ангарск, квл 51, д. 26	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
16	г. Ангарск, квл 53, д. 5	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
17	г. Ангарск, квл 53, д. 8	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
18	г. Ангарск, квл 53, д. 9	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
19	г. Ангарск, квл 53, д. 13	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
20	г. Ангарск, квл 59, д. 6	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
21	г. Ангарск, квл 59, д. 10	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
22	г. Ангарск, квл 59, д. 11	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
23	г. Ангарск, квл 59, д. 12	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
24	г. Ангарск, квл 59, д. 15	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
25	г. Ангарск, квл 59, д. 16	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
26	г. Ангарск, квл 59, д. 17	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
27	г. Ангарск, квл 59, д. 18	Ремонт внутридомовой инженерной системы водоснабжения (холодного) Ремонт внутридомовой инженерной системы водоснабжения (горячего) Оказание услуг по проведению строительного контроля	8 838 775,90
28	г. Ангарск, квл 59, д. 20	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
29	г. Ангарск, квл 59, д. 28	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
30	г. Ангарск, квл 60, д. 16	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
31	г. Ангарск, мкр 6, д. 7	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
32	г. Ангарск, мкр 10, д. 33	Ремонт крыши Ремонт фасада Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения Ремонт внутридомовой инженерной системы водоснабжения (горячего) Ремонт внутридомовой инженерной системы водоснабжения (холодного) Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения Ремонт внутридомовой инженерной системы водоотведения Ремонт подвальных помещений, в т.ч. отмостки Ремонт внутридомовой инженерной системы газоснабжения Работы по благоустройству и озеленению земельного участка на котором расположен МКД, с разработкой дизайн-проекта благоустройства территории Оказание услуг по проведению строительного контроля	50 190 879,84
32	г. Ангарск, мкр 10, д. 40	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
33	г. Ангарск, мкр 6а, д. 4	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
34	г. Ангарск, мкр 7, д. 11	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
35	г. Ангарск, мкр 7, д. 12А	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
36	г. Ангарск, мкр 7, д. А	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
37	г. Ангарск, квл 84, д. 3	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	1 450 000,00
38	г. Ангарск, квл 85, д. 23Б	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
39	г. Ангарск, квл 89, д. 21	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
41	г. Ангарск, квл 92/93, д. 10	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
42	г. Ангарск, квл 92/93, д 13	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Адрес многоквартирного дома	Виды работ	Стоимость, руб.
43	г. Ангарск, квл 92/93, д 17	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
44	г. Ангарск, квл 92/93, д 7А	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
45	г. Ангарск, квл 94, д. 104	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
46	г. Ангарск, квл 96, д. 1	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	550 000,00
47	г. Ангарск, мкр 9, д. 86	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
48	г. Ангарск, мкр 9, д. 24	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
49	г. Ангарск, мкр 9, д. 87	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	950 000,00
50	г. Ангарск, мкр 32, д. 2	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля	70 531 851,77
51	г. Ангарск, квл 82, д. 18	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля	16 107 551,56
52	г. Ангарск, квл 84, д. 20	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля	27 739 144,23
53	г. Ангарск, квл 85, д. 15	Ремонт подвальных помещений Оказание услуг по проведению строительного контроля	12 137 197,90
54	г. Ангарск, квл 85, д. 9А	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения Ремонт крыши Разработка проектно-сметной документации Оказание услуг по проведению строительного контроля	14 290 314,21
55	г. Ангарск, квл 88, д. 2	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля	12 068 232,04
56	г. Ангарск, квл 88, д. 6	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля	12 349 068,04
57	г. Ангарск, квл 91, д. 13	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения Ремонт фасада Разработка проектно-сметной документации Оказание услуг по проведению строительного контроля	10 328 759,52
58	г. Ангарск, квл 93, д. 101	Ремонт и замена лифтового оборудования Разработка проектно-сметной документации Оказание услуг по проведению строительного контроля	19 347 284,36
59	г. Ангарск, мкр 18, д. 2	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения Ремонт внутридомовой инженерной системы водоснабжения (холодного) Ремонт внутридомовой инженерной системы водоснабжения (горячего) Ремонт внутридомовой инженерной системы водоотведения Ремонт крыши Ремонт подвальных помещений Ремонт фасада Разработка проектно-сметной документации Оказание услуг по проведению строительного контроля	36 948 978,54
60	г. Ангарск, квл 94, д. 28	Ремонт крыши Ремонт и замена лифтового оборудования Разработка проектно-сметной документации Оказание услуг по проведению строительного контроля	15 523 417,63
61	г. Ангарск, мкр 8, д. 29	Ремонт фасада Оказание услуг по проведению строительного контроля Оказание услуг по проведению строительного контроля	10 620 785,89
62	г. Ангарск, квл 177, д. 16В	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	10 967 100,19
63	г. Ангарск, квл 177, д. 16Г	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	10 527 031,15
64	г. Ангарск, квл 177, д. 16Д	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	10 953 424,78
65	г. Ангарск, квл 38, д. 9	Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	3 285 660,73
66	г. Ангарск, квл 58, д. 1	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	13 264 708,29

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26.06.2026 № 892-па

О внесении изменения в постановление администрации Ангарского городского округа от 24.10.2025 № 1428-па

В соответствии со статьей 189 Жилищного кодекса Российской Федерации, Законом Иркутской области от 27.12.2013 № 167-ОЗ «Об организации проведения капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области», Уставом Ангарского городского округа, в целях реализации на территории Ангарского городского округа региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 20.03.2014 № 138-пп, руководствуясь краткосрочным планом реализации на территории Ангарского городского округа в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 20.03.2025 № 358-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 29.05.2025 № 726-па, от 24.10.2025 № 1429-па, от 06.03.2026 № 275-па, от 18.05.2026 № 670-па), администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 24.10.2025 № 1428-па «О проведении капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ангарского городского округа, в соответствии с краткосрочным планом реализации в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области и предложениями регионального оператора и утверждении перечня многоквартирных домов, расположенных на территории Ангарского городского округа, в отношении которых планируется проведение капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов» (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 25.12.2025 № 1782-па, от 06.03.2026 № 276-па) (далее – постановление) следующее изменение:

1.1. Приложение № 1 «Перечень многоквартирных домов, расположенных на территории Ангарского городского округа, в отношении которых планируется проведение капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов в 2026 году в соответствии с краткосрочным планом реализации в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области» к постановлению изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на председателя Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа.

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 26.06.2026 № 892-па

«Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 24.10.2025 № 1428-па

ПЕРЕЧЕНЬ
многоквартирных домов, расположенных на территории Ангарского городского округа, в отношении которых планируется проведение капитального ремонта общего имущества многоквартирных домов в 2026 году в соответствии с краткосрочным планом реализации в 2026-2028 годах региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах на территории Иркутской области

№	Адрес многоквартирного дома	Виды работ	Стоимость, руб.
1	Ангарский городской округ, с. Савватеевка, ул. Токарева, д. 34	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	3 052 366,85
2	Ангарский городской округ, с. Савватеевка, ул. Школьная, д. 47	Ремонт крыши Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	9 624 318,43
3	г. Ангарск, мкр 33, д. 9	Ремонт и замена лифтового оборудования Разработка проектно-сметной документации Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	75 330 146,71
4	г. Ангарск, мкр 17, д. 7	Разработка проектно-сметной документации Ремонт крыши Ремонт фасада Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	51 680 439,99
5	г. Ангарск, мкр 29, д. 12	Ремонт и замена лифтового оборудования Разработка проектно-сметной документации Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	98 061 610,88
6	г. Ангарск, мкр 29, д. 17	Ремонт и замена лифтового оборудования Разработка проектно-сметной документации Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	77 454 512,88

№	Адрес многоквартирного дома	Виды работ	Стоимость, руб.
7	г. Ангарск, квл 27, д. 3	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	2 546 686,53
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
8	г. Ангарск, квл 27, д. 7	Ремонт крыши	3 858 806,88
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
9	г. Ангарск, квл 2, д. 1	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	2 592 084,33
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
10	г. Ангарск, квл 2, д. 2	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	2 512 007,71
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
11	г. Ангарск, квл 2, д. 3	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	3 843 043,78
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
12	г. Ангарск, квл 2, д. 4	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	2 454 629,88
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
13	г. Ангарск, квл 2, д. 5	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	2 566 232,68
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
14	г. Ангарск, квл 33, д. 2	Ремонт крыши	5 889 094,16
		Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
15	г. Ангарск, квл 33, д. 3	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	3 221 347,21
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
16	г. Ангарск, квл 33, д. 4	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	6 309 653,72
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
17	г. Ангарск, квл 33, д. 5	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	2 089 556,63
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
18	г. Ангарск, квл 33, д. 7	Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	3 605 336,19
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
19	г. Ангарск, квл 33, д. 26	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	6 666 530,47
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
20	г. Ангарск, квл 34, д. 6	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	3 054 192,17
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
21	г. Ангарск, квл 34, д. 12	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	2 667 747,21
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
22	г. Ангарск, квл 35, д. 3	Ремонт фасада	3 875 200,67
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
23	г. Ангарск, квл 35, д. 15	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	3 805 212,34
		Ремонт фасада	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
24	г. Ангарск, квл 38, д. 1	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	5 640 100,36
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Благоустройство и озеленение территории	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
25	г. Ангарск, квл 38, д. 5	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	3 288 182,66
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Благоустройство и озеленение территории	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
26	г. Ангарск, квл 38, д. 8	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	3 335 471,96
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Благоустройство и озеленение территории	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
27	г. Ангарск, квл 38, д. 16	Ремонт крыши	3 314 034,31
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
28	г. Ангарск, квл 47, д. 25	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	4 732 248,00
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
29	г. Ангарск, квл 47, д. 16	Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	8 322 937,00
		Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	
		Ремонт фасада	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
30	г. Ангарск, квл 47, д. 13	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	3 319 675,10
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
31	г. Ангарск, квл 49, д. 11	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	8 399 840,78
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Благоустройство и озеленение территории	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
32	г. Ангарск, квл 49, д. 14	Ремонт крыши	2 376 445,05
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
33	г. Ангарск, квл 58, д. 2	Ремонт фасада	8 596 672,92
		Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
34	г. Ангарск, квл 58, д. 6	Ремонт крыши	5 530 326,17
		Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
35	г. Ангарск, квл 58, д. 9	Ремонт фасада	3 165 861,17
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
36	г. Ангарск, квл 58, д. 16	Ремонт крыши	3 182 885,10
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
37	г. Ангарск, мкр 8, д. 2	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	17 236 293,12
		Ремонт крыши	
		Ремонт фасада	
		Ремонт подвальных помещений, относящихся к общему имуществу в многоквартирном доме, в том числе ремонт отмостки	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
38	г. Ангарск, мкр 8, д. 17	Техническое обследование общего имущества в многоквартирном доме	37 683 671,44
		Разработка проектно-сметной документации	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
39	г. Ангарск, мкр 8, д. 18	Ремонт внутридомовой инженерной системы электроснабжения	37 275 006,54
		Ремонт внутридомовой инженерной системы теплоснабжения	
		Ремонт внутридомовой инженерной системы холодного водоснабжения	
		Ремонт внутридомовой инженерной системы горячего водоснабжения	
		Ремонт внутридомовой инженерной системы водоотведения	
		Ремонт подвальных помещений, относящихся к общему имуществу в многоквартирном доме, в том числе ремонт отмостки	
		Ремонт фасада	
		Ремонт крыши	
		Ремонт внутридомовой инженерной системы газоснабжения	
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	

№	Адрес многоквартирного дома	Виды работ	Стоимость, руб.
40	г. Ангарск, мкр Цементный, ул. Баумана, д. 3	Ремонт крыши	2 483 003,46
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
41	г. Ангарск, мкр Цементный, ул. Достоевского, д. 3	Ремонт крыши	2 475 437,39
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
42	г. Ангарск, мкр Майск, ул. Театральная, д. 9	Ремонт крыши	2 035 962,09
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	
43	г. Ангарск, мкр Цементный, ул. Фурманова, д. 10	Ремонт крыши	2 496 875,04
		Оказание услуг по проведению строительного контроля в процессе капитального ремонта общего имущества в многоквартирном доме	

»

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26.06.2026 № 894-па

О внесении изменений в проект планировки с проектом межевания территории зоны жилой застройки, ограниченной Ангарским проспектом, улицами Алешина, Новгородская, Нестерова, города Ангарска, утвержденные постановлением администрации Ангарского городского округа от 07.05.2024 № 667-па

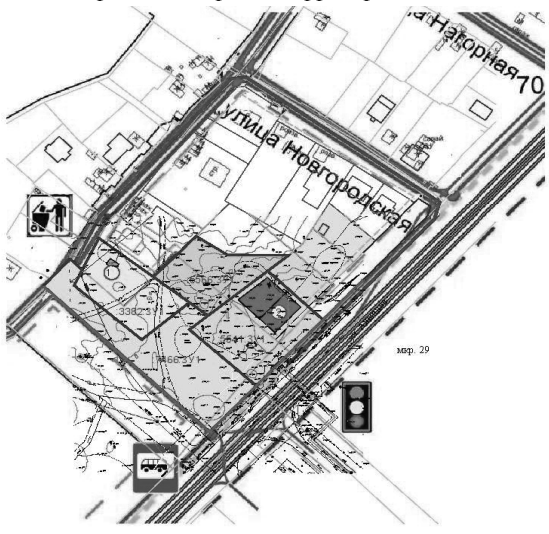
Руководствуясь статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Уставом Ангарского городского округа, для обеспечения устойчивого развития территории, на основании постановления администрации Ангарского городского округа от 27.03.2026 № 412-па «О подготовке проекта внесения изменений в проект планировки с проектом межевания территории зоны жилой застройки, ограниченной Ангарским проспектом, улицами Алешина, Новгородская, Нестерова, города Ангарска, утвержденные постановлением администрации Ангарского городского округа от 07.05.2024 № 667-па», учитывая протокол общественных обсуждений от 29.05.2026 и заключение о результатах общественных обсуждений от 04.06.2026, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в проект планировки с проектом межевания территории зоны жилой застройки, ограниченной Ангарским проспектом, улицами Алешина, Новгородская, Нестерова, города Ангарска, утвержденные постановлением администрации Ангарского городского округа от 07.05.2024 № 667-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 12.12.2024 № 1681-па, от 20.10.2025 № 1400-па) (далее – проект), следующие изменения:

1.1. Пункт 1.1 раздела 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» проекта изложить в следующей редакции:

«1.1. Чертеж планировки территории.



».

1.2. Строки 1, 14, 15 таблицы подпункта 2.1.1 пункта 2.1 раздела 2 «Положение о планировке территории» проекта изложить в следующей редакции:

«1	:5541:ЗУ1	2720,0	Земли населенных пунктов	Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Кирова, улица Новгородская, участок 14	Магазины
14	:3382:ЗУ1	1957,0	Земли населенных пунктов	Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Кирова, улица Новгородская	Индивидуальное жилищное строительство
15	:5566:ЗУ1	1766,0	Земли населенных пунктов	Иркутская область, г. Ангарск, мкр Кирова, ул. Нестерова	Оборудованные площадки для занятий спортом».

1.3. Таблицу подпункта 2.1.1 пункта 2.1 раздела 2 «Положение о планировке территории» проекта дополнить строкой 18 следующего содержания:

«18	:7466:ЗУ1	3707,0	Земли населенных пунктов	Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, проспект Ангарский	Земельные участки (территории) общего пользования».

1.4. В строке «Общая площадь – 1571,0 кв.м» строки «Объекты делового, общественного и коммерческого назначения» таблицы подпункта 2.1.1 пункта 2.1 раздела 2 «Положение о планировке территории» цифры «1571,0» заменить цифрами «3321,0».

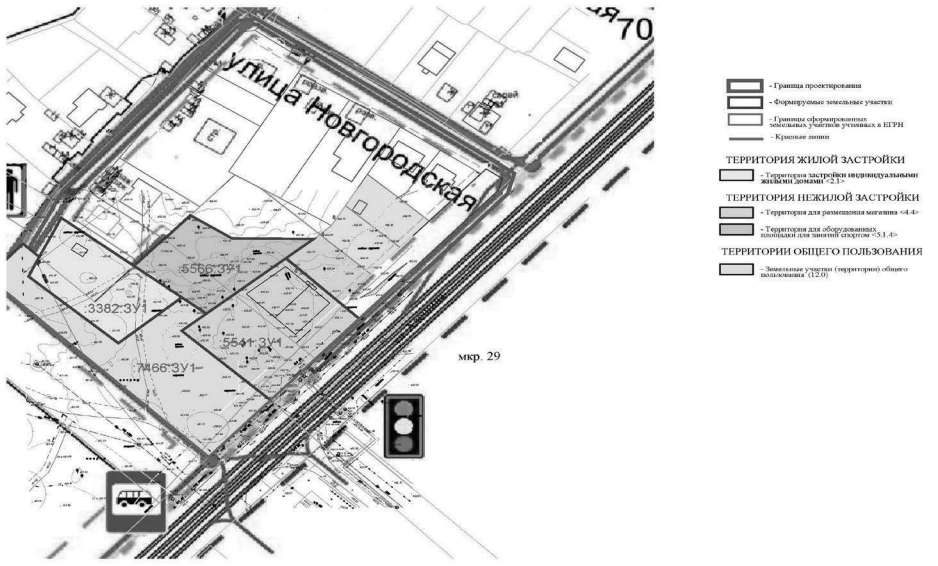
1.5. В строке «Общая площадь – 10095,0 кв.м» строки «Объекты индивидуальной жилой застройки» таблицы подпункта 2.1.1 пункта 2.1 раздела 2 «Положение о планировке территории» цифры «10095,0» заменить цифрами «11217,0».

1.6. В строке «Общая площадь – 2073,0 кв.м» строки «Территории для занятий спортом» таблицы подпункта 2.1.1 пункта 2.1 раздела 2 «Положение о планировке территории» цифры «2073,0» заменить цифрами «2759,0».

1.7. В строке «Общая площадь – 1425,0 кв.м» строки «Территории общего пользования» таблицы подпункта 2.1.1 пункта 2.1 раздела 2 «Положение о планировке территории» цифры «1425,0» заменить цифрами «5132,0».

1.8. Пункт 3.1 раздела 3 «Проект межевания территории. Графическая часть» проекта изложить в следующей редакции:

«3.1. Чертеж межевания территории.



».

1.9. В разделе 4 «Межевание территории» проекта:

1.9.1. Пункт 4.1 дополнить подпунктами «6», «7», «8», «9» следующего содержания:

«6) образование земельного участка под магазины :5541:ЗУ1 площадью 2720,0 кв. м;

7) образование земельного участка под оборудованные площадки для занятий спортом :5566:ЗУ1 площадью 1766,0 кв. м;

8) образование земельного участка под индивидуальное жилищное строительство :3382:ЗУ1 площадью 1957,0 кв. м;

9) образование земельного участка под территории общего пользования :7466:ЗУ1 площадью 3707,0 кв. м;».

1.9.2. Строки 1 и 13 таблицы пункта 4.1 изложить в следующей редакции:

«1	:5541:ЗУ1	2720,0	перераспределение
13	:5566:ЗУ1	1766,0	перераспределение».

1.9.3. Таблицу пункта 4.1 дополнить строками 16 и 17 следующего содержания:

«16	:3382:ЗУ1	1957,0	перераспределение
17	:7466:ЗУ1	3707,0	раздел».

1.9.4. Пункт 4.2 дополнить абзацем следующего содержания:

«К территориям общего пользования будет отнесен земельный участок :7466:ЗУ площадью 3707,0 кв.м.»

1.9.5. Строки 1 и 13 таблицы пункта 4.3 изложить в следующей редакции:

«1	:5541:ЗУ1	Магазины	4.4
7	:5566:ЗУ1	Оборудованные площадки для занятий спортом	5.1.4».

1.9.6. Таблицу пункта 4.3 дополнить строками 16 и 17 следующего содержания:

«1	:3382:ЗУ1	Для индивидуального жилищного строительства	2.1
7	:7466:ЗУ1	Земельные участки (территории) общего пользования	12.0».

1.9.7. Пункт 4.5 изложить в следующей редакции:

«4.5. Сведения о границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Перечень координат характерных точек границ территории, в отношении которой вносятся изменения в МСК-38

№ п/п	Координаты	
	X	Y
1	411424.37	3305475.45
2	411391.01	3305514.55
3	411344.42	3305563.66
4	411383.15	3305600.36
5	411417.63	3305632.99
6	411470.01	3305682.56
7	411475.93	3305672.29
8	411487.62	3305654.78
9	411499.24	3305637.39
10	411512.77	3305615.19
11	411526.25	3305592.79
12	411527.91	3305593.82
13	411530.53	3305594.83
14	411532.14	3305592.26
15	411534.46	3305588.52
16	411536.62	3305589.87
17	411547.51	3305574.12
18	411546.99	3305569.64
19	411528.13	3305552.71
20	411519.20	3305544.70
21	411498.97	3305526.53
22	411463.74	3305494.91
23	411448.21	3305486.98
24	411440.23	3305482.99
25	411434.18	3305480.07
1	411424.37	3305475.45

Ведомость координат формируемых земельных участков

№ п/п	Координаты	
	X	Y
:5541:ЗУ1		
Площадь 2720,0 кв.м		
1	411397.20	3305542.11
2	411405.78	3305552.83
3	411415.43	3305564.91
4	411433.48	3305587.48
5	411411.21	3305610.97
6	411403.25	3305619.37
7	411383.15	3305600.36
8	411376.77	3305594.29
9	411377.13	3305593.91
10	411374.14	3305591.12
11	411373.79	3305591.50
12	411362.51	3305580.78
1	411397.20	3305542.11
:3382:ЗУ1		
Площадь 1957,0 кв.м		
1	411424.37	3305475.45
2	411434.15	3305480.06
3	411453.61	3305489.73
4	411429.66	3305521.35
5	411429.44	3305521.57
6	411413.91	3305542.12
7	411391.01	3305514.55
1	411424.37	3305475.45
8	411431.53	3305478.84
9	411430.77	3305479.50
10	411431.43	3305480.26
11	411432.19	3305479.60
12	411431.53	3305478.84
13	411424.82	3305481.87
14	411421.71	3305483.19
15	411421.83	3305483.46
16	411424.94	3305482.15
17	411424.82	3305481.87
:5566:ЗУ1		
Площадь 1766,0 кв.м		
1	411405.78	3305552.83
2	411415.43	3305564.91
3	411443.11	3305599.52
4	411443.39	3305564.05
5	411454.93	3305545.85
6	411443.07	3305534.55
7	411443.23	3305534.40
8	411431.83	3305523.43
9	411429.66	3305521.34
10	411429.44	3305521.57
11	411413.91	3305542.12
1	411405.78	3305552.84
:7466:ЗУ1		
Площадь 3707,0 кв.м		
1	411334.12	3305553.94
2	411362.49	3305580.81
3	411397.20	3305542.11
4	411405.78	3305552.84
5	411413.91	3305542.12
6	411391.01	3305514.55
7	411424.37	3305475.45
8	411434.14	3305480.05
9	411440.68	3305473.02
10	411424.09	3305457.60
1	411334.12	3305553.94

».

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26.06.2026 № 895-па

Об утверждении проекта планировки с проектом межевания территории микрорайонов 32, 33 города Ангарска

Руководствуясь статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Уставом Ангарского городского округа, и для обеспечения устойчивого развития территории на основании постановления администрации Ангарского городского округа от 06.10.2025 № 1302-па «О подготовке проекта планировки с проектом межевания территории микрорайонов 32, 33 города Ангарска», учитывая протокол общественных обсуждений от 07.05.2026 и заключение о результатах общественных обсуждений от 12.05.2026, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки с проектом межевания территории микрорайонов 32, 33 города Ангарска (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 26.06.2026 № 895-па

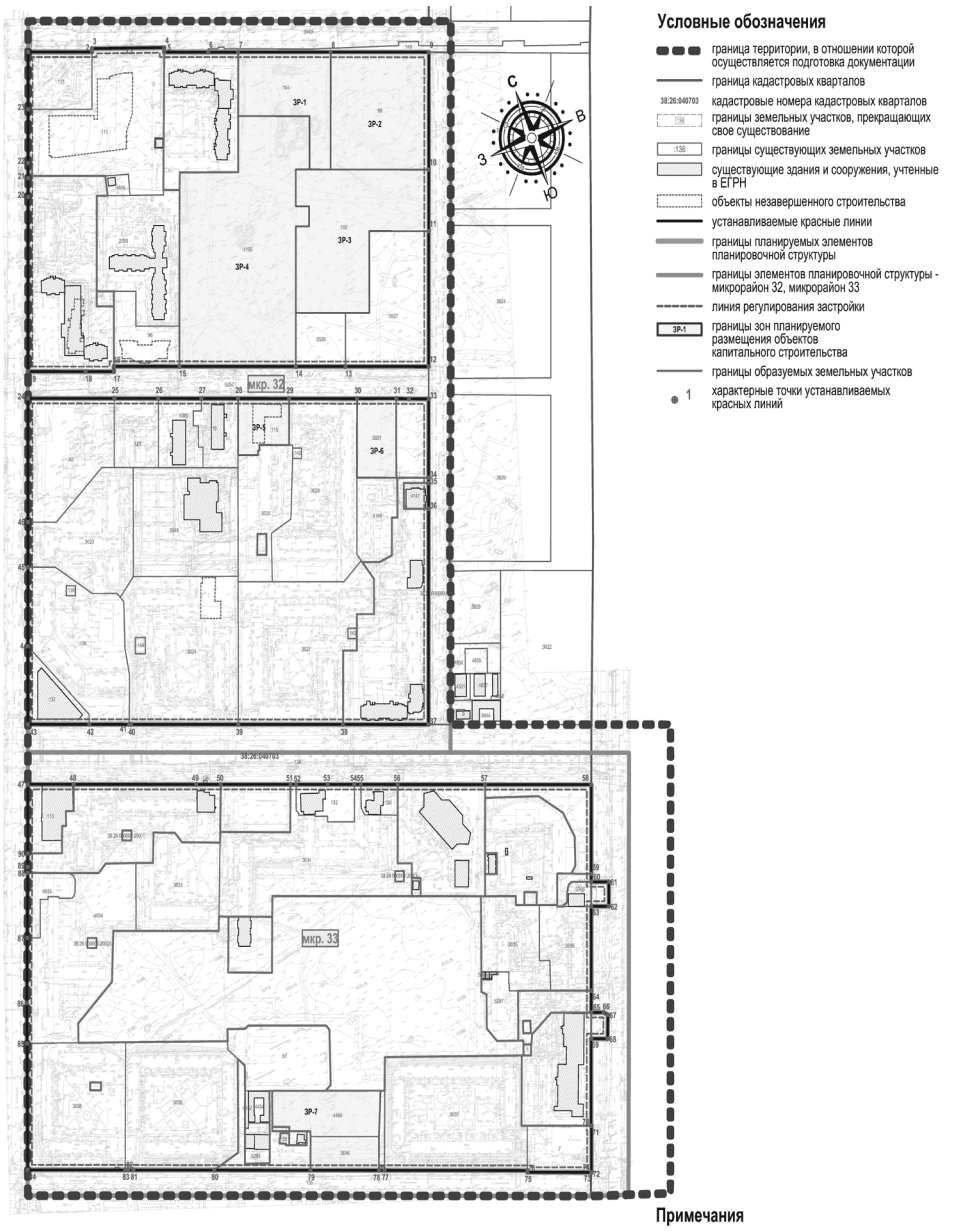
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ
с проектом межевания территории микрорайонов 32, 33 города Ангарска

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ 2
2. ПОЛОЖЕНИЯ О ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ 2
3. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ 7
4. МЕЖЕВАНИЕ ТЕРРИТОРИИ 7

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1. Чертеж планировки территории.



Примечания

1. Проект планировки с проектом межевания территории разработан в системе координат МСК-38.
2. Ведомость координат концевых и поворотных точек устанавливаемых красных линий см. ТОМ 1 "Проект планировки территории. Основная часть (утверждаемая)" Раздел 2 Подраздел 5.
3. Границы планируемых элементов планировочной структуры совпадают с устанавливаемыми красными линиями.
4. Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства выделены в отношении земельных участков, учтенных в ЕГРН, предназначенных для строительства объектов капитального строительства.

2. ПОЛОЖЕНИЯ О ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

2.1. Положение о характеристиках планируемого развития территории, в том числе о плотности и параметрах застройки территории, о характеристиках объектов капитального строительства жилого, производственного, общественно-делового и иного назначения и необходимых для функционирования таких объектов и обеспечения жизнедеятельности человека объектов коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур, в том числе объектов, включенных в программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, программы комплексного развития транспортной инфраструктуры, программы комплексного развития социальной инфраструктуры и необходимых для развития территории в границах элемента планировочной структуры.

2.1.1.Наименование и описание элементов планировочной структуры территории. Параметры и характеристики планируемого развития элементов планировочной структуры.

Параметры и характеристики планируемого развития элементов планировочной структуры приведены в таблице 1.

Таблица 1

Характеристики и параметры
планируемого развития элементов планировочной структуры

Наименование ЭПС	Площадь территории, кв.м	Площадь застройки, кв.м	Коэффициент застройки
Квартал 1	143390	7241,69	0,05
Квартал 2	147820	28027,17	0,19
Квартал 3	246460	38966,99	0,16

Границы разработки проекта планировки территории располагаются в Иркутской области, город Ангарск, на территории микрорайона 32, микрорайона 33.

На территории присутствует умеренный рельеф, участок проектирования застроен, присутствуют следующие инженерные коммуникации:

а) магистральная теплосеть;

б) внутриквартальная теплосеть;

в) КЛ-6 кВ;
г) КЛ-0,4 кВ;
д) сети связи;
е) бытовая канализация;
ж) ливневая канализация;
з) напорный коллектор;
и) хозяйственно-питьевой водопровод;
к) газопровод среднего и высокого давления.

Проект планировки территории предусматривает размещение земельных участков, в соответствии с Правилами землепользования и застройки Ангарского городского округа, согласно которым, территория разработки проекта планировки расположена в следующих территориальных зонах:

а) Ж3 – зона застройки среднеэтажными жилыми домами;
б) Ж4 – зона застройки многоэтажными жилыми домами;
в) О1 – зона делового, общественного и коммерческого назначения;
г) Р1 – зона рекреационного назначения;
д) Т – зона транспортной инфраструктуры.

2.1.2.Характеристики объектов капитального строительства жилого, производственного, общественно-делового и иного назначения.

Проект планировки не предусматривает размещение объектов капитального строительства жилого, производственного, общественно-делового и иного значения.

2.1.3.Характеристики и параметры зон планируемого размещения объектов капитального строительства регионального значения и местного значения.

В соответствии с пунктом 19 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, объекты регионального значения – объекты капительного строительства, иные объекты, территории, которые необходимы для осуществления полномочий по вопросам, отнесенным к ведению субъекта Российской Федерации, органов государственной власти субъекта Российской Федерации Конституцией Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, конституцией (уставом) субъекта Российской Федерации, законами субъекта Российской Федерации, решениями высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации, и оказывают существенное влияние на социально- экономическое развитие субъекта Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 20 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, объекты местного значения – объекты капитального строительства, иные объекты, территории, которые необходимы для осуществления органами местного самоуправления полномочий по вопросам местного значения и в пределах переданных государственных полномочий в соответствии с федеральными законами, законом субъекта Российской Федерации, уставами муниципальных образований и оказывают существенное влияние на социально-экономическое развитие муниципальных районов, поселений, муниципальных округов, городских округов.

Проект планировки не предусматривает размещение объектов регионального значения, объектов местного значения.

Согласно сведениям из Единого государственного реестра недвижимости и Генерального плана Ангарского городского округа, в границах разработки документации по планировке территории присутствуют земельные участки, предусмотренные для строительства объектов различного назначения. В границах данных земельных участков определены границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства.

Сведения о зонах планируемого размещения объектов капитального строительства приведены в таблице 2.

Таблица 2

Сведения о зонах планируемого размещения объектов капитального строительства

Зона размещения ОКС	Наименование	Площадь зоны, кв.м
ЗР-1	Многоэтажная жилая застройка	7968
ЗР-2	Многоэтажная жилая застройка	13037
ЗР-3	Многоэтажная жилая застройка	15779
ЗР-4	Общеобразовательные школы, внешкольные учреждения	30360
ЗР-5	Многоэтажная жилая застройка	2929
ЗР-6	Для строительства магазина	3523
ЗР-7	Здравоохранение	7864

2.1.4.Описание и характеристики территорий общего пользования.

В соответствии с пунктом 12 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, территории общего пользования – территории, которым беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные, береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары).

В проекте планировки территории образованы территории общего пользования.

2.1.5.Сведения о существующих, изменяемых и устанавливаемых красных линиях.

В соответствии с пунктом 11 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, красные линии – линии, которые обозначают границы территории общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории.

Ведомость координат концевых и поворотных точек устанавливаемых красных линий приведена в таблице 3.

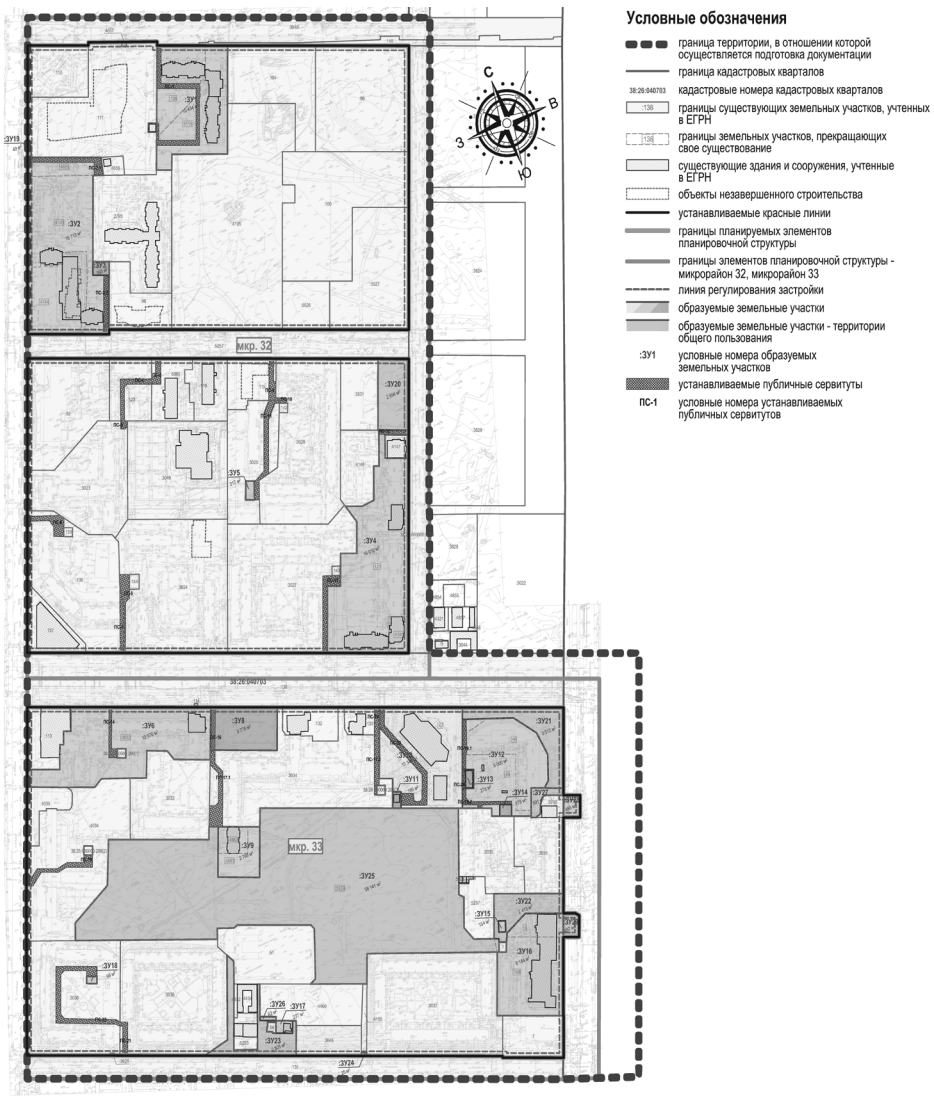
Таблица 3

Ведомость координат концевых и поворотных точек устанавливаемых красных линий

№ п/п	X	Y
1	410662,20	3305089,90
2	410635,78	3305157,40
3	410639,04	3305158,68
4	410609,98	3305235,42
5	410605,87	3305233,78
6	410587,64	3305280,35
7	410575,25	3305311,97
8	410536,97	3305409,73
9	410496,34	3305513,49
10	410387,41	3305470,83
11	410330,14	3305448,40
12	410204,43	3305399,18
13	410238,86	3305311,26
14	410259,46	3305258,65
15	410307,59	3305135,74
16	410334,75	3305066,38
17	410329,91	3305064,49
18	410341,66	3305034,52
19	410365,50	3304973,71
20	410527,66	3305037,21
21	410545,09	3305044,03
22	410559,21	3305049,56
23	410609,14	3305069,12
1	410662,20	3305089,90
24	410340,51	3304963,93
25	410304,78	3305055,17
26	410286,55	3305101,73
27	410268,71	3305147,28
28	410253,55	3305186,00
29	410232,40	3305240,00
30	410204,17	3305311,77
31	410188,01	3305353,32
32	410182,60	3305366,61
33	410174,41	3305387,42
34	410101,08	3305358,71
35	410096,10	3305356,76
36	410072,38	3305347,47
37	409872,03	3305269,01
38	409907,37	3305178,77
39	409950,77	3305067,95
40	409995,27	3304954,29
41	409995,97	3304952,50
42	410012,44	3304910,44
43	410037,90	3304845,42
44	410110,23	3304873,75
45	410183,80	3304902,56
46	410225,70	3304918,97
24	410340,51	3304963,93
47	409982,04	3304823,54
48	409963,07	3304871,99
49	409912,34	3305001,53
50	409902,17	3305027,50
51	409873,30	3305101,22
52	409870,93	3305107,27
53	409857,93	3305140,48
54	409846,86	3305168,79
55	409844,20	3305175,54
56	409828,88	3305214,65
57	409792,73	3305306,95
58	409748,74	3305419,31
59	409665,83	3305386,84
60	409658,45	3305383,95
61	409651,19	3305402,55
62	409628,55	3305393,71
63	409635,78	3305375,08
64	409557,33	3305344,56
65	409537,10	3305336,44
66	409532,01	3305349,62
67	409528,11	3305353,22
68	409505,91	3305344,22
69	409512,69	3305326,88
70	409431,96	3305295,26
71	409431,81	3305295,59
72	409388,48	3305278,67
73	409388,63	3305278,30
74	409388,64	3305278,30
75	409415,14	3305210,88
76	409416,76	3305211,51
77	409476,00	3305060,54
78	409478,34	3305054,60
79	409506,71	3304982,28
80	409546,63	3304880,55
81	409580,16	3304795,09
82	409582,30	3304789,64
83	409583,59	3304786,36
84	409624,03	3304 683,29
85	409741,74	3304 728,57
86	409779,17	3304 742,97
87	409839,63	3304 767,14
88	409899,85	3304 791,21
89	409905,26	3304 793,38
90	409917,82	3304 798,40
47	409982,04	3304 823,54

3. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

3.1. Чертеж межевания территории.



Примечания

1. Проект планировки с проектом межевания территории разработан в системе координат МСК-38.
2. Резервирование и (или) изъятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд не предусмотрено.
3. Границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек, не нанесены в виду их отсутствия.

4. МЕЖЕВАНИЕ ТЕРРИТОРИИ

4.1. Перечень и сведения о существующих земельных участках, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, информация об установленных видах разрешенного использования данных земельных участков, о площадях, о существующих объектах недвижимости в границах данных земельных участков.

Перечень и сведения о существующих земельных участках, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, информация об установленных видах разрешенного использования данных земельных участков, о площадях земельных участков

№ п/п	Кадастровый номер существующего земельного участка	Площадь существующего земельного участка, кв.м	Вид разрешенного использования	Адрес	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	38:26:040703:1	95	Для эксплуатации здания канализационной насосной станции	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, уч. 5б	
2	38:26:040703:7	3367	Для эксплуатации здания магазина смешанных товаров	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, уч. 15	
3	38:26:040703:51	6826	Для эксплуатации подземных гаражей	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й	
4	38:26:040703:58	114 +/- 4	Для эксплуатации ВТС (павильона)	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й	
5	38:26:040703:92	9913	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32	
6	38:26:040703:96	3870 +/-22	Для строительства 6-ти этажного жилого дома на 36 квартир с прачечной самообслуживания, физкультурно- оздоровительным комплексом и административными помещениями	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й	
7	38:26:040703:98	13037 +/-40	Для строительства 5-6-7-ми этажного жилого дома №14 со встроенно- пристроенными объектами обслуживания населения в 32 микрорайоне	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, 14	Необходима смена ВРИ на «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)»
8	38:26:040703:100	15779 +/-44	Для строительства 6-7-9-ти этажного дома со встроенно- пристроенными объектами обслуживания населения в 32 микрорайоне	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, 13	Необходима смена ВРИ на «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)»
9	38:26:040703:104	7968 +/-31	Для строительства 7-ми этажного жилого дома с блинной на 25 мест	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, уч. 28	Необходима смена ВРИ на «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)»
10	38:26:040703:111	15797 +/-47	Для использования в целях строительства многоэтажного гаража-стоянки на 300 машино-мест с объектами сферы обслуживания с организацией прилегающего благоустройства	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск	
11	38:26:040703:113	3095 +/-5	Для эксплуатации торгового центра	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, 14	
12	38:26:040703:115	2929 +/- 17.66	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й	
13	38:26:040703:117	4132 +/-19	Для эксплуатации автозаправочной станции	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, стр. 18	
14	38:26:040703:119	3043 +/-16	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32	
15	38:26:040703:123	3449 +/-13	Для строительства и последующей эксплуатации 5-ти этажного жилого дома № 23 с раздаточным пунктом молочной кухни, аптекой 7 категории.	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й	
16	38:26:040703:130	1252 +/-4	Для эксплуатации нежилого здания	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, уч. 2	
17	38:26:040703:132	2234 +/-4	Для эксплуатации нежилого здания	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, уч. 1	
18	38:26:040703:134	10 +/-1	Для эксплуатации ВТС (киоска)	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, ул. Космонавтов, 9	
19	38:26:040703:135	16208 +/-42	Для эксплуатации автодороги	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск	
20	38:26:040703:136	38383 +/-44	Для эксплуатации автодороги	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск	
21	38:26:040703:137	3049 +/-19	Для эксплуатации магазина непродовольственных товаров	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, уч. 10	
22	38:26:040703:138	12839 +/-40	Для эксплуатации жилого дома с нежилыми помещениями офисов	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, 1	
23	38:26:040703:139	104 +/-4	Для эксплуатации трансформаторной подстанции	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, 1а	
24	38:26:040703:140	2643 +/-18	Для размещения автодороги	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, ул Радужная	
25	38:26:040703:142	106 +/-4	Для эксплуатации здания трансформаторной подстанции № 2	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, 7д	
26	38:26:040703:143	106 +/-4	Для эксплуатации здания трансформаторной подстанции № 1	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, 4к	
27	38:26:040703:144	184 +/-5	Для эксплуатации РП-2	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, 3к	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6
28	38:26:040703:2793	10799	С целью строительства многосекционного блокированного жилого дома № 20	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 32, в 160 м северо-восточнее от жилого дома № 2	
29	38:26:040703:3023	10403 +/-36	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 2	
30	38:26:040703:3024	18472 +/-476	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 3	
31	38:26:040703:3025	6604 +/-28	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 8	
32	38:26:040703:3027	18913 +/-481	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, уч. 4	
33	38:26:040703:3028	14713 +/-42	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 7	
34	38:26:040703:3030	14009 +/-41	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, уч. 7	
35	38:26:040703:3033	8233 +/-32	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, уч. 10	
36	38:26:040703:3034	16863 +/-45	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 11	
37	38:26:040703:3035	5782 +/-266	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, уч. 3	
38	38:26:040703:3036	4622 +/-24	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, уч. 2	
39	38:26:040703:3037	17975 +/-47	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, уч. 5	
40	38:26:040703:3038	15960 +/-44	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33,уч. 6	
41	38:26:040703:3040	16899 +/-45	Для строительства автодороги	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Радужная	
42	38:26:040703:3046	2607 +/-19	Здравоохранение	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й	
43	38:26:040703:3049	12917 +/-40	Для эксплуатации дошкольного образовательного учреждения	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, строение 9	
44	38:26:040703:3626	10 +/-1	Для эксплуатации ВТС (киоска)	Иркутская область, г. Ангарск, ул. Енисейская	
45	38:26:040703:3765	662 +/-9	Предприятие общественного питания	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 17	
46	38:26:040703:3831	3523 +/-21	Для строительства магазина кулинарии	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 11	
47	38:26:040703:4034	14758 +/-43	Для эксплуатации многоквартирного жилого дома	Иркутская область, г Ангарск	Необходима смена ВРИ на: основной вид «Среднеэтажная жилая застройка (код 2.5)»; вспомогательный вид «Обслуживание жилой застройки (код 2.7)», а именно «Обеспечение занятий спортом в помещениях (код 5.1.2)»
48	38:26:040703:4035	1896 +/-15	Основной вид: для реконструкции объекта незавершенного строительства в 5-этажный жилой дом со встроено- пристроенным предприятием розничной торговли; условно разрешенный вид: объекты культурно- досуговой деятельности	Иркутская область, г. Ангарск	
49	38:26:040703:4105	30360 +/-61	Общеобразовательные школы, внешкольные учреждения	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, 13	Необходима смена ВРИ на «Дошкольное, начальное и среднее общее образование (код 3.5.1)»
50	38:26:040703:4146	3517 +/-21	Для эксплуатации гаражей боксового типа	Иркутская область, г. Ангарск, массив Второй промышленный, мкр 32-й, уч. 27	
51	38:26:040703:4147	718 +/-9	Среднеэтажная жилая застройка	Иркутская область, г. Ангарск, массив Второй промышленный, мкр 32-й	
52	38:26:040703:4151	106 +/-4	Объект незавершенного строительства - трансформаторная подстанция	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, уч. 15	
53	38:26:040703:4155	448 +/-85	Благоустройство территории	Иркутская область, г. Ангарск	
54	38:26:040703:4452	145 +/-4	Земельные участки (территории) общего пользования	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й	
55	38:26:040703:4454	766 +/-10	Объекты гаражного назначения	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33	
56	38:26:040703:4460	7864 +/-31	Здравоохранение	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, уч. 23	
57	38:26:040703:4656	531 +/-8	Коммунальное обслуживание	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, уч. 14	
58	38:26:040703:4657	29 +/-2	Для использования в целях строительства многоэтажного гаража-стоянки на 300 машино-мест с объектами сферы обслуживания с организацией прилегающего благоустройства	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, уч. 17а	
59	38:26:040703:5257	14064 +/-42	Для размещения автодороги	Иркутская область, г. Ангарск	
60	38:26:040703:5293	1119 +/-12	Основной вид разрешенного использования - гостиничное обслуживание; условно разрешенный вид - Магазины	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33	
61	38:26:040703:5294	36 +/-2	Ремонт автомобилей	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33	
62	38:26:040703:5295	36 +/-2	Ремонт автомобилей	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33	
63	38:26:040703:5296	39 +/-2	Ремонт автомобилей	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33	
64	38:26:040703:5297	2216 +/-16	Для эксплуатации нежилого здания, используемого под банк	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33	
65	38:26:040703:5380	3202 +/-20	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32	
66	38:26:040703:5526	3028 +/-19	Среднеэтажная жилая застройка	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32	Необходима смена ВРИ на «Среднеэтажная жилая застройка (код 2.5)»

1	2	3	4	5	6
67	38:26:040703:5527	10548 +/-36	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32	Необходима смена ВРИ на «Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)»
68	38:26:000000:200	312 (в границах разработки документации)	Для эксплуатации электросетевого комплекса Ангарск-2	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: 665816, Иркутская область,г. Ангарск, мкр 32-й, д 2	
69	38:26:000000:5785	16664 (в границах разработки документации)	Для размещения автомобильной дороги	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 3	

Перечень и сведения о существующих объектах недвижимости

№ п/п	Кадастровый номер объекта	Назначение	Адрес
1	38:26:040703:146	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 11
2	38:26:040703:147	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 10
3	38:26:040703:148	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 2
4	38:26:040703:149	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 7
5	38:26:040703:150	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 23
6	38:26:040703:151	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 3
7	38:26:040703:152	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 1
8	38:26:040703:153	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 3
9	38:26:040703:154	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 5
10	38:26:040703:155	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 9
11	38:26:040703:156	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 2
12	38:26:040703:157	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 5
13	38:26:040703:162	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й
14	38:26:040703:163	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, строение 27
15	38:26:040703:164	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 5
16	38:26:040703:165	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 3
17	38:26:040703:166	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, строение 12
18	38:26:040703:167	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 5
19	38:26:040703:168	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д 1
20	38:26:040703:169	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 1
21	38:26:040703:170	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 11
22	38:26:040703:171	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 11
23	38:26:040703:172	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 11
24	38:26:040703:173	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 11
25	38:26:040703:174	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 11
26	38:26:040703:175	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 11
27	38:26:040703:176	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 4
28	38:26:040703:177	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 10
29	38:26:040703:178	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 10
30	38:26:040703:179	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 11
31	38:26:040703:180	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 9
32	38:26:040703:181	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 9
33	38:26:040703:182	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 9
34	38:26:040703:183	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 9
35	38:26:040703:184	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 7
36	38:26:040703:185	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 3
37	38:26:040703:186	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 6
38	38:26:040703:187	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 8
39	38:26:040703:188	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 8
40	38:26:040703:338	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 1
41	38:26:040703:990	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, массив Второй промышленный, дор 33, 12
42	38:26:040703:992	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 1
43	38:26:040703:993	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, ул. Космонавтов
44	38:26:040703:2796	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 19
45	38:26:040703:2797	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 19
46	38:26:040703:2916	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й
47	38:26:040703:2917	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, строение 15
48	38:26:040703:3041	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д 14
49	38:26:040703:3066	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 19
50	38:26:040703:3105	Объект незавершенного строительства	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й
51	38:26:040703:3110	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 20
52	38:26:040703:3496	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, по улице Космонавтов, участок № 1
53	38:26:040703:3497	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, по улице Космонавтов, участок № 2
54	38:26:040703:3526	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й
55	38:26:040703:3555	Не определено	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 8
56	38:26:040703:3556	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, строение 1А
57	38:26:040703:3557	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, строение 3к
58	38:26:040703:3560	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й
59	38:26:040703:3561	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, строение 5б
60	38:26:040703:3562	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й
61	38:26:040703:3563	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 17
62	38:26:040703:3565	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, строен 16
63	38:26:040703:3566	Объект незавершенного строительства	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, д. 8
64	38:26:040703:3647	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 5
65	38:26:040703:3649	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д 5
66	38:26:040703:3782	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 19
67	38:26:040703:4044	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й
68	38:26:040703:4108	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й
69	38:26:040703:4129	Объект незавершенного строительства	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й
70	38:26:040703:4131	не определено	665827, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й
71	38:26:040703:4140	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, строение 9
72	38:26:040703:4141	Объект незавершенного строительства	665816, Иркутская область, г . Ангарск, мкр 32
73	38:26:040703:4162	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 19
74	38:26:040703:4313	Гараж	Иркутская область, г. Ангарск
75	38:26:040703:4327	Пристроенное здание ЖЭК с детским клубом	665831, Иркутская область, г. Ангарск
76	38:26:040703:4329	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, строение 21
77	38:26:040703:4330	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д 16
78	38:26:040703:4428	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, строение 22
79	38:26:040703:4457	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, стр. 10
80	38:26:040703:4654	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33-й, д. 24
81	38:26:040703:4660	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 16Б
82	38:26:040703:4711	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32-й, д. 5
83	38:26:040703:4887	Многоквартирный дом	Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон 32, дом 16а
84	38:26:040703:4963	Многоквартирный дом	Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон 33, дом 25
85	38:26:040703:5251	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, строение 19а
86	38:26:040703:5284	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, строение 26
87	38:26:040703:5289	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32
88	38:26:040703:5290	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33
89	38:26:040703:5291	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33
90	38:26:040703:5292	Нежилое	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33
91	38:26:040703:5300	Многоквартирный дом	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д 19
92	38:26:040703:5381	Нежилое	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, строение 21
93	38:26:040703:5383	Многоквартирный дом	665816, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 24
94	38:26:040703:5540	Многоквартирный дом	Иркутская область, г Ангарск, мкр 32, д. 22

4.2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования.

№ п/п	Условный номер образуемого земельного участка	Площадь образуемого земельного участка, кв.м	Способ образования земельного участка

1	2	3	4
1	:ЗУ1	10434	Объединение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:126, 38:26:040703:4115
2	:ЗУ2	16713	Перераспределение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:4655, 38:26:040703:4143, 38:26:040703:4144
3	:ЗУ3	293	Перераспределение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:4655, 38:26:040703:4143, 38:26:040703:4144
4	:ЗУ4	16010	Объединение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:121, 38:26:040703:4145
5	:ЗУ5	217	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
6	:ЗУ6	12976	Перераспределение ЗУ с кадастровым номером 38:26:040703:3032
7	:ЗУ8	3776	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
8	:ЗУ9	2768	Объединение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:4882, 38:26:040703:4883
9	:ЗУ10	10340	Раздел ЗУ с кадастровым номером 38:26:040703:47
10	:ЗУ11	180	Раздел ЗУ с кадастровым номером 38:26:040703:47
11	:ЗУ12	9000	Перераспределение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:46, 38:26:040703:45
12	:ЗУ13	278	Перераспределение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:46, 38:26:040703:45
13	:ЗУ14	178	Перераспределение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:46, 38:26:040703:45
14	:ЗУ15	104	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
15	:ЗУ16	8184	Объединение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:108, 38:26:040703:6
16	:ЗУ17	277	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
17	:ЗУ18	99	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
18	:ЗУ19	49	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
19	:ЗУ20	2894	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
20	:ЗУ21	3512	Перераспределение ЗУ с кадастровыми номерами 38:26:040703:46, 38:26:040703:45
21	:ЗУ22	2413	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
22	:ЗУ23	2805	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
23	:ЗУ24	25	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
24	:ЗУ25	58141	Перераспределение ЗУ с кадастровым номером 38:26:040703:5379 и земель, государственная собственность на которые не разграничена
25	:ЗУ26	82	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
26	:ЗУ27	591	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
27	:ЗУ28	486	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена
28	:ЗУ29	487	Из земель, государственная собственность на которые не разграничена

4.3. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагается резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд.

Согласно пункту 12 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, территории общего пользования – территории, которыми беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные, береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары). Проектом предусмотрено образование земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования, перечень и сведения о площади которых приведены в таблице 4.

Резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд не предусмотрено.

Таблица 4

Перечень и сведения о площади земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования

№ п/п	Условный номер образуемого земельного участка	Площадь образуемого земельного участка, кв.м
1	:ЗУ19	49
2	:ЗУ20	2894
3	:ЗУ21	3512
4	:ЗУ22	2413
5	:ЗУ23	2805
6	:ЗУ24	25
7	:ЗУ25	58141
8	:ЗУ26	82
9	:ЗУ27	591
10	:ЗУ29	487

4.4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков.

Условный номер образуемого земельного участка	Площадь образуемого земельного участка, кв.м	Вид разрешенного использования	Примечание

1	2	3	4
:ЗУ1	10434	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)	
:ЗУ2	16713	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)	
:ЗУ3	293	Коммунальное обслуживание (код 3.1)	
:ЗУ4	16010	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)	
:ЗУ5	217	Коммунальное обслуживание (код 3.1)	
:ЗУ6	12976	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)	
:ЗУ8	3776	Хранение автотранспорта (код 2.7.1)	
:ЗУ9	2768	Малоэтажная многоквартирная жилая застройка (код 2.1.1)	
:ЗУ10	10340	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)	
:ЗУ11	180	Коммунальное обслуживание (код 3.1)	
:ЗУ12	9000	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)	
:ЗУ13	278	Хранение автотранспорта (код 2.7.1)	
:ЗУ14	178	Коммунальное обслуживание (код 3.1)	
:ЗУ15	104	Коммунальное обслуживание (код 3.1)	
:ЗУ16	8184	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) (код 2.6)	
:ЗУ17	277	Магазины (код 4.4)	Требуется установление условно разрешенного вида разрешенного использования (магазины <4.4>) в отношении образуемого ЗУ
:ЗУ18	99	Коммунальное обслуживание (код 3.1)	
:ЗУ19	49	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ20	2894	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ21	3512	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ22	2413	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ23	2805	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ24	25	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ25	58141	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ26	82	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ27	591	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	
:ЗУ28	486	Хранение автотранспорта (код 2.7.1)	
:ЗУ29	487	Земельные участки (территории) общего пользования (код 12.0)	

4.5. Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков).

В границах разработки документации отсутствуют лесничества, участковые лесничества, лесные кварталы и т.д.

4.6. Сведения о границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания, содержащие перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

Проект планировки с проектом межевания территории выполнен в системе координат МСК-38.

Перечень координат характерных точек границ территории, в отношении которой вносятся изменения представлен в таблице 5.

Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков представлен в таблице 6.

Таблица 5

Перечень координат характерных точек границ территории, в отношении которой вносятся изменения

№ п/п	Координаты	
	X	Y
1	410691,07	3305101,19
2	410569,19	3305412,46
3	410525,21	3305524,78
4	410516,13	3305548,06
5	410487,12	3305536,72
6	410341,73	3305479,72
7	410326,40	3305473,72
8	410184,33	3305418,10
9	410169,27	3305412,21
10	410014,38	3305350,69
11	410005,25	3305348,02
12	409937,78	3305321,59
13	409914,78	3305312,59
14	409885,25	3305301,03
15	409862,92	3305292,29
16	409804,53	3305441,37
17	409771,87	3305524,93
18	409759,16	3305520,00
19	409705,87	3305499,18
20	409474,24	3305408,43
21	409336,39	3305354,50
22	409366,71	3305269,22
23	409389,42	3305211,55
24	409480,84	3304978,51
25	409599,96	3304674,03
26	409779,17	3304742,97
27	409917,82	3304798,40
28	409982,04	3304823,54
29	410037,90	3304845,42
30	410183,80	3304902,56
31	410225,70	3304918,97
32	410340,51	3304963,93
33	410365,50	3304973,71
34	410527,66	3305037,21

№ п/п	Координаты	
	X	Y
35	410545,09	3305044,03
36	410559,21	3305049,56
37	410609,14	3305069,12
1	410691,07	3305101,19

Таблица 6

Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков

№ п/п	Координаты	
	X	Y
:ЗУ1		
S = 10434 кв.м		
1	410605,87	3305233,78
2	410587,64	3305280,35
3	410575,25	3305311,97
4	410515,94	3305288,75
5	410466,31	3305269,31
6	410463,80	3305268,33
7	410487,63	3305206,56
8	410471,48	3305199,92
9	410478,14	3305182,85
10	410497,19	3305190,45
11	410516,87	3305198,29
12	410518,37	3305198,89
13	410526,50	3305202,13
1	410605,87	3305233,78
:ЗУ2		
S = 16713 кв.м		
1	410334,75	3305066,38
2	410329,91	3305064,49
3	410341,66	3305034,52
4	410365,50	3304973,71
5	410527,66	3305037,21
6	410545,09	3305044,03
7	410546,51	3305046,90
8	410515,27	3305126,49
9	410495,89	3305121,68
10	410500,20	3305110,22
11	410411,70	3305075,57
12	410397,70	3305070,09
13	410390,60	3305088,25
1	410334,75	3305066,38
:ЗУ3		
S = 293 кв.м		
1	410411,70	3305075,57
2	410397,70	3305070,09
3	410390,60	3305088,25
4	410404,59	3305093,73
1	410411,70	3305075,57
:ЗУ4		
S = 16010 кв.м		
1	410096,10	3305356,76
2	410106,54	3305330,51
3	410082,55	3305321,44
4	410072,38	3305347,47
5	409872,03	3305269,01
6	409907,37	3305178,77
7	409975,99	3305205,64
8	409970,30	3305220,16
9	410004,10	3305233,40
10	409997,03	3305251,46
11	410029,62	3305264,22
12	410050,33	3305257,84
13	410043,14	3305276,35
14	410044,23	3305291,75
15	410079,46	3305305,54
16	410077,22	3305311,40
17	410114,06	3305325,54
18	410109,98	3305335,97
19	410101,08	3305358,71
1	410096,10	3305356,76
:ЗУ5		
S = 217 кв.м		
1	410096,49	3305159,38
2	410116,02	3305166,73
3	410119,80	3305157,22
4	410100,33	3305149,55
1	410096,49	3305159,38
:ЗУ6		
S = 12976 кв.м		
1	409963,07	3304871,99
2	409938,31	3304862,45
3	409941,49	3304854,15
4	409927,68	3304848,83
5	409929,26	3304844,73
6	409922,45	3304842,11
7	409922,59	3304841,74
8	409915,97	3304839,19
9	409903,82	3304834,64
10	409910,74	3304816,50
11	409917,82	3304798,40
12	409905,26	3304793,38
13	409899,85	3304791,21
14	409884,33	3304830,09
15	409871,54	3304863,05
16	409870,27	3304866,33
17	409876,11	3304877,02
18	409864,26	3304909,13
19	409857,25	3304927,32
20	409885,30	3304938,89
21	409877,44	3304957,96
22	409875,98	3304961,51
23	409868,62	3304964,12
24	409864,46	3304965,60
25	409848,36	3305005,70
26	409858,23	3305009,70
27	409876,57	3305017,13
28	409902,17	3305027,50
29	409912,34	3305001,53
1	409963,07	3304871,99
30	409890,83	3304903,04
31	409900,12	3304906,73
32	409896,30	3304916,38
33	409887,00	3304912,69
30	409890,83	3304903,04
:ЗУ8		
S = 3776 кв.м		
1	409858,23	3305009,70
2	409876,57	3305017,13
3	409902,17	3305027,50
4	409873,30	3305101,22
5	409828,91	3305083,76
6	409855,99	3305015,37
1	409858,23	3305009,70
:ЗУ9		
S = 2768 кв.м		
1	409776,16	3304987,67
2	409757,96	3305033,79
3	409706,05	3305013,30
4	409724,44	3304967,09
5	409750,73	3304977,55
1	409776,16	3304987,67
:ЗУ10		
S = 10340 кв.м		
1	409792,73	3305306,95
2	409828,88	3305214,65
3	409800,49	3305203,54
4	409755,63	3305185,97
5	409749,79	3305200,87
6	409736,12	3305195,51
7	409732,47	3305204,82
8	409715,71	3305198,25
9	409690,76	3305261,98
10	409689,01	3305266,45
11	409709,51	3305274,45
12	409728,91	3305282,03
13	409780,39	3305302,13
1	409792,73	3305306,95
:ЗУ11		
S = 180 кв.м		
1	409736,12	3305195,51
2	409732,47	3305204,82
3	409715,71	3305198,25
4	409719,36	3305188,94
1	409736,12	3305195,51
:ЗУ12		
S = 9000 кв.м		
1	409689,01	3305266,45
2	409709,51	3305274,45
3	409704,65	3305286,91
4	409724,04	3305294,48
5	409728,91	3305282,03
6	409780,39	3305302,13
7	409759,85	3305359,41
8	409734,38	3305379,11
9	409707,47	3305382,85
10	409680,20	3305373,09
11	409674,30	3305365,86
12	409680,14	3305350,94
13	409678,09	3305350,14
14	409657,05	3305341,91
15	409656,75	3305341,78
16	409651,16	3305339,59
17	409658,58	3305320,65
18	409659,66	3305317,89
19	409671,37	3305322,48
20	409676,52	3305309,34
21	409664,81	3305304,75
22	409668,33	3305295,75
23	409676,35	3305298,88
1	409689,01	3305266,45
:ЗУ13		
S = 278 кв.м		
1	409709,51	3305274,45
2	409728,91	3305282,03
3	409724,04	3305294,48
4	409704,65	3305286,91
1	409709,51	3305274,45
:ЗУ14		
S = 178 кв.м		
1	409659,66	3305317,89
2	409671,37	3305322,48
3	409676,52	3305309,34
4	409664,81	3305304,75
1	409659,66	3305317,89
:ЗУ15		
S = 104 кв.м		
1	409557,47	3305261,15
2	409554,70	3305269,08
3	409543,00	3305265,00
4	409545,76	3305257,07
1	409557,47	3305261,15
:ЗУ16		
S = 8184 кв.м		
1	409521,99	3305257,37
2	409525,16	3305249,27
3	409525,92	3305247,34
4	409460,80	3305221,59
5	409458,37	3305227,80
6	409454,80	3305236,93
7	409440,57	3305273,24
8	409431,96	3305295,26

№ п/п	Координаты	
	X	Y
9	409512,69	3305326,88
10	409537,10	3305336,44
11	409553,50	3305294,01
12	409541,23	3305265,84
13	409537,25	3305264,19
14	409532,19	3305261,35
1	409521,99	3305257,37
:ЗУ17		
S = 277 кв.м		
1	409551,70	3304974,04
2	409544,40	3304992,37
3	409531,51	3304987,28
4	409538,82	3304968,74
5	409550,01	3304973,15
1	409551,70	3304974,04
:ЗУ18		
S = 99 кв.м		
1	409671,90	3304778,27
2	409679,30	3304781,23
3	409674,70	3304792,73
4	409667,30	3304789,77
1	409671,90	3304778,27
:ЗУ19		
S = 49 кв.м		
1	410545,09	3305044,03
2	410546,51	3305046,90
3	410548,02	3305049,95
4	410554,32	3305052,44
5	410559,21	3305049,56
1	410545,09	3305044,03
:ЗУ20		
S = 2894 кв.м		
1	410114,06	3305325,54
2	410109,98	3305335,97
3	410101,08	3305358,71
4	410174,41	3305387,42
5	410182,60	3305366,61
6	410188,01	3305353,32
7	410169,58	3305346,07
8	410151,15	3305338,83
9	410132,79	3305331,72
10	410114,43	3305324,61
1	410114,06	3305325,54
:ЗУ21		
S = 3512 кв.м		
1	409792,73	3305306,95
2	409780,39	3305302,13
3	409759,85	3305359,41
4	409734,38	3305379,11
5	409707,47	3305382,85
6	409680,20	3305373,09
7	409674,30	3305365,86
8	409670,83	3305373,85
9	409668,08	3305380,92
10	409665,83	3305386,84
11	409748,74	3305419,31
1	409792,73	3305306,95
:ЗУ22		
S = 2413 кв.м		
1	409537,10	3305336,44
2	409553,50	3305294,01
3	409541,23	3305265,84
4	409537,25	3305264,19
5	409532,19	3305261,35
6	409535,36	3305253,25
7	409539,04	3305254,53
8	409541,07	3305249,22
9	409587,47	3305267,08
10	409574,16	3305301,50
11	409557,40	3305344,39
1	409537,10	3305336,44
12	409557,47	3305261,15
13	409554,70	3305269,08
14	409543,00	3305265,00
15	409545,76	3305257,07
12	409557,47	3305261,15
:ЗУ23		
S = 2805 кв.м		
1	409544,40	3304992,37
2	409531,51	3304987,28
3	409538,82	3304968,74
4	409540,32	3304965,14
5	409541,64	3304965,69
6	409544,32	3304959,31
7	409549,35	3304961,48
8	409549,10	3304962,16
9	409553,65	3304963,96
10	409550,01	3304973,15
11	409551,70	3304974,04
12	409558,82	3304956,15
13	409562,74	3304957,66
14	409596,26	3304970,50
15	409597,35	3304967,71
16	409567,48	3304956,26
17	409557,45	3304952,42
18	409548,00	3304948,81
19	409530,01	3304941,62
20	409534,77	3304928,63
21	409539,68	3304915,22
22	409553,11	3304920,52
23	409567,95	3304926,37
24	409572,80	3304928,28
25	409607,43	3304941,93
26	409631,18	3304950,78
27	409640,29	3304945,69
28	409631,53	3304942,35
29	409553,00	3304912,24
30	409546,63	3304880,55
31	409506,71	3304982,28
32	409537,96	3304994,57
33	409542,88	3304996,19
1	409544,40	3304992,37
:ЗУ24		
S = 25 кв.м		
1	409478,34	3305054,60
2	409481,90	3305056,00
3	409479,65	3305061,98
4	409476,00	3305060,54
1	409478,34	3305054,60
:ЗУ25		
S = 58141 кв.м		
1	409525,92	3305247,34
2	409525,16	3305249,27
3	409535,36	3305253,25
4	409539,04	3305254,53
5	409541,07	3305249,22
6	409549,62	3305226,47
7	409565,47	3305220,11
8	409597,16	3305232,43
9	409601,66	3305227,78
10	409612,96	3305232,17
11	409613,89	3305232,53
12	409620,30	3305235,02
13	409690,76	3305261,98
14	409715,71	3305198,25
15	409719,36	3305188,94
16	409777,07	3305041,54
17	409757,96	3305033,79
18	409706,05	3305013,30
19	409724,44	3304967,09
20	409750,73	3304977,55
21	409776,16	3304987,67
22	409780,25	3304977,59
23	409767,02	3304972,13
24	409801,22	3304884,71
25	409810,62	3304860,60
26	409763,85	3304840,90
27	409739,22	3304790,12
28	409721,03	3304783,08
29	409701,93	3304833,36
30	409660,69	3304941,54
31	409672,05	3304945,67
32	409665,06	3304964,36
33	409666,70	3304969,32
34	409634,67	3305051,22
35	409629,47	3305053,36
36	409577,44	3305034,52
37	409574,23	3305026,86
38	409551,59	3305085,21
39	409549,69	3305089,62
40	409580,90	3305101,95
1	409525,92	3305247,34
:ЗУ26		
S = 82 кв.м		
1	409551,70	3304974,04
2	409558,82	3304956,15
3	409562,74	3304957,66
4	409555,73	3304975,63
1	409551,70	3304974,04
:ЗУ27		
S = 591 кв.м		
1	409674,30	3305365,86
2	409680,14	3305350,94
3	409678,09	3305350,14
4	409657,05	3305341,91
5	409656,75	3305341,78
6	409651,16	3305339,59
7	409649,76	3305339,05
8	409647,30	3305345,39
9	409648,29	3305345,80
10	409649,36	3305351,02
11	409658,74	3305354,64
12	409664,36	3305358,61
13	409664,76	3305358,86
14	409665,11	3305359,23
15	409665,56	3305360,15
16	409666,01	3305361,41
17	409666,24	3305362,34
18	409666,46	3305363,44
19	409658,45	3305383,95
20	409665,83	3305386,84
21	409668,08	3305380,92
22	409670,83	3305373,85
1	409674,30	3305365,86
:ЗУ28		
S = 486 кв.м		
1	409658,45	3305383,95
2	409651,19	3305402,55
3	409628,55	3305393,71
4	409635,78	3305375,08
1	409658,45	3305383,95
:ЗУ29		
S = 487 кв.м		
1	409512,69	3305326,88
2	409537,10	3305336,44
3	409532,01	3305349,62
4	409528,11	3305353,22
5	409505,91	3305344,22
1	409512,69	3305326,88

4.7. Предложения по установлению публичных сервитутов.

Проектом предусмотрено установление публичных сервитутов. Перечень координат характерных точек публичных сервитутов представлен в таблице 7.

Таблица 7

Перечень координат характерных точек публичных сервитутов

№ п/п	Координаты	
	X	Y
ПС-1		
1	410544,80	3305259,85
2	410561,88	3305216,24
3	410605,87	3305233,78
4	410604,13	3305238,22
5	410565,22	3305223,00
6	410548,49	3305265,74
7	410484,90	3305240,84
8	410503,56	3305192,99
9	410516,87	3305198,29
10	410518,37	3305198,89
11	410526,50	3305202,13
12	410525,53	3305204,57
13	410507,78	3305197,49
14	410491,59	3305239,02
1	410544,80	3305259,85
ПС-2.1		
1	410542,17	3305042,89
2	410545,09	3305044,03
3	410546,51	3305046,90
4	410515,27	3305126,49
5	410495,89	3305121,68
6	410499,62	3305111,76
7	410513,15	3305116,84
1	410542,17	3305042,89
ПС-2.2		
1	410392,99	3305082,20
2	410390,92	3305087,43
3	410330,32	3305063,44
4	410332,38	3305058,20
1	410392,99	3305082,20
ПС-3		
1	410268,35	3305099,91
2	410284,78	3305106,25
3	410282,58	3305111,87
4	410256,11	3305101,69
5	410260,08	3305091,36
6	410265,52	3305093,49
1	410268,35	3305099,91
ПС-4		
1	410260,08	3305091,36
2	410265,52	3305093,49
3	410278,87	3305058,81
4	410235,70	3305042,38
5	410234,01	3305046,70
6	410269,12	3305060,06
7	410270,68	3305064,29
1	410260,08	3305091,36
ПС-5		
1	410235,70	3305042,38
2	410234,01	3305046,70
3	410230,65	3305049,24
4	410226,92	3305047,78
5	410225,72	3305043,04
6	410227,20	3305039,14
1	410235,70	3305042,38
ПС-6		
1	410173,17	3304898,40
2	410178,18	3304900,36
3	410164,77	3304937,18
4	410160,43	3304940,42
5	410150,73	3304936,43
6	410141,48	3304932,63
7	410145,97	3304921,70
8	410156,32	3304925,56
9	410164,16	3304923,11
1	410173,17	3304898,40
ПС-7		
1	409997,51	3304948,56
2	409995,97	3304952,50
3	410031,13	3304966,75
4	410041,76	3304970,81
5	410067,50	3304975,46
1	409997,51	3304948,56
ПС-8		
1	409995,97	3304952,50
2	410031,13	3304966,75
3	410041,76	3304970,81
4	410067,50	3304975,46
5	410078,32	3304979,34
6	410074,01	3304990,51
7	410058,86	3304984,66
8	410049,24	3304980,95
9	410049,49	3304980,25
10	410046,77	3304974,56
11	409995,23	3304954,39
1	409995,97	3304952,50
ПС-9		
1	410208,81	3305230,76
2	410209,90	3305227,96
3	410233,32	3305237,65
4	410235,25	3305232,72
5	410192,37	3305214,98
6	410189,21	3305223,08
7	410191,99	3305224,17
1	410208,81	3305230,76
ПС-10		
1	410189,21	3305223,08
2	410191,99	3305224,17
3	410187,06	3305236,52
4	410181,59	3305234,29
5	410185,00	3305225,81
6	410187,69	3305226,88
1	410189,21	3305223,08
ПС-11		
1	410192,37	3305214,98
2	410189,21	3305223,08
3	410187,69	3305226,88
4	410185,00	3305225,81
5	410186,95	3305220,94
6	410172,33	3305207,11
7	410117,27	3305185,73
8	410114,55	3305172,26
9	410094,29	3305164,87
10	410096,49	3305159,38
11	410115,00	3305166,35
12	410116,02	3305166,73
13	410115,86	3305168,67
14	410122,07	3305181,53
15	410181,34	3305204,55
1	410192,37	3305214,98
ПС-12		
1	410101,08	3305358,71
2	410109,98	3305335,97
3	410114,06	3305325,54
4	410109,70	3305323,87
5	410096,38	3305356,87
1	410101,08	3305358,71
ПС-13		
1	409907,37	3305178,77
2	409908,60	3305175,64
3	409909,38	3305173,65
4	409988,58	3305204,66
5	409984,79	3305215,07
6	409981,36	3305224,49
7	409970,30	3305220,16
8	409975,99	3305205,64
1	409907,37	3305178,77
ПС-14		
1	409946,46	3304914,41
2	409945,27	3304917,44
3	409902,63	3304900,42
4	409900,12	3304906,73
5	409890,83	3304903,04
6	409894,54	3304893,69
1	409946,46	3304914,41
ПС-15		
1	409798,43	3304750,67
2	409795,65	3304757,75
3	409806,24	3304772,80
4	409798,82	3304791,61
5	409800,44	3304802,80
6	409789,11	3304831,63
7	409801,62	3304836,65
8	409805,48	3304827,03
9	409797,71	3304823,91
10	409804,92	3304805,54
11	409802,90	3304791,60
12	409811,60	3304769,55
13	409803,53	3304758,07
14	409805,36	3304753,44
1	409798,43	3304750,67
ПС-16		
1	409902,17	3305027,50
2	409900,17	3305032,60
3	409856,22	3305014,79
4	409858,23	3305009,70
1	409902,17	3305027,50
ПС-17.1		
1	409856,22	3305014,79
2	409858,23	3305009,70
3	409842,96	3305003,73
4	409830,97	3305009,52
5	409801,02	3304997,58
6	409798,90	3304992,77
7	409801,44	3304986,34
8	409800,09	3304985,78
9	409793,59	3304983,10
10	409780,25	3304977,59
11	409776,16	3304987,67
12	409774,26	3304992,49
13	409831,27	3305014,93
14	409842,59	3305009,46
1	409856,22	3305014,79
ПС-17.2		
1	409800,49	3305203,54
2	409802,62	3305198,21
3	409740,80	3305174,00
4	409739,80	3305176,67
5	409749,56	3305180,32
6	409748,49	3305183,18
7	409755,63	3305185,97
1	409800,49	3305203,54
ПС-18		
1	409830,97	3305209,31
2	409828,88	3305214,65
3	409800,49	3305203,54
4	409802,62	3305198,21
1	409830,97	3305209,31
ПС-19.1		
1	409780,39	3305302,13
2	409778,89	3305306,31
3	409742,03	3305292,88
4	409742,45	3305291,68
5	409727,44	3305285,79
6	409728,91	3305282,03
1	409780,39	3305302,13
ПС-19.2		
1	409709,51	3305274,45
2	409708,02	3305278,26
3	409698,21	3305274,49
4	409692,80	3305276,25
5	409674,76	3305323,77

№ п/п	Координаты	
	X	Y
6	409671,37	3305322,48
7	409676,52	3305309,34
8	409683,98	3305289,68
9	409680,47	3305288,33
10	409682,31	3305283,62
11	409685,67	3305284,90
12	409692,31	3305267,74
1	409709,51	3305274,45
ПС-20		
1	409727,44	3305285,79
2	409728,91	3305282,03
3	409709,51	3305274,45
4	409708,02	3305278,26
5	409708,75	3305278,54
6	409726,13	3305285,27
1	409727,44	3305285,79
ПС-21		
1	409580,16	3304795,09
2	409582,35	3304789,51
3	409612,62	3304801,38
4	409613,81	3304798,36
5	409618,07	3304800,05
6	409614,70	3304808,65
1	409580,16	3304795,09
ПС-22		
1	409613,81	3304798,36
2	409618,07	3304800,05
3	409622,22	3304796,55
4	409645,62	3304739,65
5	409651,74	3304737,27
6	409692,60	3304753,32
7	409694,90	3304758,45
8	409685,06	3304783,49
9	409679,30	3304781,23
10	409674,70	3304792,73
11	409685,10	3304796,82
12	409703,00	3304751,26
13	409644,77	3304728,39
14	409617,54	3304794,62
1	409613,81	3304798,36
ПС-23		
1	409828,88	3305214,65
2	409826,69	3305220,24
3	409808,08	3305212,95
4	409741,27	3305241,83
5	409707,56	3305228,26
6	409718,71	3305199,43
7	409730,81	3305204,17
8	409725,41	3305218,14
9	409719,29	3305215,78
10	409716,24	3305216,91
11	409714,30	3305221,92
12	409716,08	3305225,22
13	409741,19	3305235,33
14	409807,97	3305206,47
1	409828,88	3305214,65

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26.06.2026 № 911-па

Об утверждении схемы теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации

В соответствии с Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением администрации Ангарского городского округа от 21.01.2026 № 25-па «Об актуализации схемы теплоснабжения Ангарского городского округа», Уставом Ангарского городского округа администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Схему теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», за исключением сведений, составляющих государственную тайну, и электронной модели схемы теплоснабжения.
3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 26.06.2026 № 911-па

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации

ЧАСТЬ 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Ангарского городского округа на перспективу до 2031 года актуализирована в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федерального закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Описание существующего положения в сфере теплоснабжения основано на данных, переданных разработчику схемы теплоснабжения по запросам заказчика в адрес теплоснабжающих и теплосетевых организаций, действующих на территории поселения.

Схема теплоснабжения является документом, регулирующим развитие теплоэнергетической отрасли населенного пункта в соответствии с планами его перспективного развития, принятыми в документах территориального планирования, а также с учетом требований действующих федеральных, региональных и местных нормативно-правовых актов.

Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении следующих данных:

а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ

1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

В границах Ангарского городского округа (далее – АГО) деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют пять организаций:

а) Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания (далее – ООО «Байкальская энергетическая компания»);

б) Муниципальное унитарное предприятие АГО «Ангарский Водоканал» (далее – МУП АГО «Ангарский Водоканал»);

в) Общество с ограниченной ответственностью «Чистые ключи» (далее – ООО «Чистые ключи»);

г) Акционерное общество «Ангарский электролизный химический комбинат» (далее – АО «АЭХК»);

д) Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (далее – АО «АНХК»).

ООО «Байкальская энергетическая компания» принадлежат источники, осуществляющие выработку тепловой энергии и тепловые сети.

ООО «Чистые ключи» осуществляет деятельность по производству, передаче и распределении тепловой энергии в рамках заключенного концессионного соглашения на реконструкцию объектов теплоснабжения, расположенных в с. Савватеевка.

В 2022 году администрацией Ангарского городского округа принято решение о ликвидации МУП АГО «Преобразование» (постановление администрации Ангарского городского округа от 03.08.2022 № 1039-па «О ликвидации Муниципального унитарного предприятия Ангарского городского округа «Преобразование»).

МУП АГО «Ангарский Водоканал» пользуется и распоряжается электрокотельной и тепловыми сетями, распложенными в д. Зуй на основании распоряжения № 832 от 21.06.2023 «О передаче имущества в хозяйственное ведение Муниципальному унитарному предприятию Ангарского городского округа «Ангарский Водоканал».

Объекты теплоснабжения села Одинск технологические размещены на базе Муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Средняя образовательная школа № 16» (далее – МБОУ «СОШ № 16»), распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа от 13.06.2023 № 781 электрокотельная закреплена на праве оперативного управления за МБОУ «СОШ № 16». МБОУ «СОШ № 16» не имеет сторонних потребителей и осуществляет производство тепловой энергии для собственных нужд.

АО «АЭХК», АО «АНХК» осуществляют транспортировку тепловой энергии до потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей централизованного теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 1.

Таблица 1

Тепловые нагрузки потребителей систем централизованного теплоснабжения на территории АГО

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станции ТЭЦ-9,ТЭЦ-10*	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1273,7
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	197,1
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1470,8
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	532
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/ч	36,6
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	32
ООО «Чистые ключи» (с. Савваетвка)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,610
	ГВС	Гкал/ч	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	2,763
	Итого	Гкал/ч	0,245
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,154
	Итого	Гкал/ч	0,154
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,245
	Итого	Гкал/ч	0,245

* данные о нагрузках на источниках представлены за 2025 год, в 2016 году осуществлено переключение тепловой нагрузки по горячей воде (отопление, вентиляция и ГВС) с источника станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2021 года. Станция ТЭЦ-10 прекратила отпуск пара потребителям с 2019 года.

1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.

Общая площадь жилого фонда АГО на начало 2015 года составила 5431,7 тыс.кв.м. Обеспеченность жильем по территории составляет 22,7 кв.м жилой площади на 1 человека, что соответствует среднему уровню по Иркутской области.

В городе Ангарск средняя жилищная обеспеченность составляет 22,6 кв.м на 1 чел., в поселке Мегет – 18,7 кв.м на 1 чел., в селе Савватеевка и селе Одинск – 13,8 кв.м на 1 чел.

В АГО ведется жилищное строительство: в 2014 году построено, введено и зарегистрировано в упрощенном порядке 44,05 тыс.кв.м жилья, из них – 39,44 тыс.кв.м на территории города Ангарска.

Жилой фонд АГО преимущественно представлен среднеэтажными жилыми домами до 5 этажей – 70%. Малоэтажные жилые дома, в том числе с приусадебными участками, составляют 15% общей площади жилого фонда. Жилые дома выше 6 этажей составляют 15% жилого фонда. Максимальная этажность жилых зданий в городе Ангарске – 16 этажей, ведется строительство 16-18-этажных блок-секций. Распределение жилищного фонда по этажности отражено в таблице 2.

Таблица 2

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам по этажности

Населенный пункт	Жилищный фонд, всего	Малоэтажные жилые дома	Жилые дома 4-5 этажей	Жилые дома 6-9 этажей	Жилые дома более 9 этажей	Численность, тыс. чел. на конец 2014 года
г. Ангарск	5186,2	661,4	3687,3	635	202,5	227,5
п. Мегет	166,8	78,3	88,5			8,85
п. Зверево	0,3	0,3				0,02
д. Зуй	5,9	5,9				0,32
п. Ключевая	0,5	0,5				0,03
п. Стеклянка	0,9	0,9				0,05
п. Ударник	2,7	2,7				0,15
с. Савватеевка	19,7	19,7				1,43
п. Новоодинск	2,6	2,6				0,09
п. Звездочка	1,1	1,1				0,05
с. Одинск	19,3	19,3				0,94
д. Чебогоры	2,4	2,4				0,04
з. Ивановка	2,5	2,5				0,01
з. Якимовка	0,8	0,8				0,06
ИТОГО	5411,7	798,4	3775,8	635	202,5	239,6

Жилищный фонд отличается достаточно хорошим техническим состоянием. Общая площадь жилых помещений в ветхих и аварийных жилых домах – 125,4 тыс. кв. м или 2 % общего объема, что значительно ниже среднего уровня по Иркутской области (8 %).

Жилищный фонд города Ангарска имеет высокую степень благоустройства – 97-99 %. Удельный вес общей площади, оборудованной газом, на конец 2014 года составлял 88,59 %, напольными электроплитами – 4,8 %.

В городе Ангарске, поселке Мегет и селе Савватеевка более половины многоквартирных жилых домов нуждаются в капитальном ремонте и модернизации.

В соответствии с генеральным планом в первую очередь новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается как на свободных от застройки территориях, так и в условиях ликвидации ветхого и аварийного жилья. Ветхий и аварийный жилищный фонд на территории АГО в настоящее время составляет 4,605 тыс.кв.м общей площади, или 0,1% существующего жилищного фонда. В то же время многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. В основном, это малоэтажная застройка в городе Ангарске. В таблице 3 представлено распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам.

Таблица 3

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам, причинам сноса и этажности (тыс.куб.м)

Населенные пункты	Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
				под организацию СЗЗ		всего		
	тыс.куб.м	2	всего	1	2	тыс. куб.м		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
г. Ангарск	5196,2	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5181,595
п. Мегет	166,8	-	-	-	-	-	-	166,8
п. Зверево	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
д. Зуй	5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
п. Ключевая	0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
п. Стеклянка	0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
п. Ударник	2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
с. Савватеевка	19,7	-	-	-	-	-	-	9,7
п. Новоодинск	2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
п. Звездочка	1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
с. Одинск	19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
д. Чебогоры	2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
з. Ивановка	2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
з. Якимовка	0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
ИТОГО	5431,7	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5407,1

Генеральным планом АГО на расчетный срок строительства предусматривается размещение нового жилищного фонда общей площадью 832,995 тыс.кв.м, главным образом, в среднеэтажных домах – 49,35 %, в малоэтажных жилых – 31,37 %, в многоэтажных домах – 11,09 % и индивидуальные жилые дома – 7,27 %. Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности представлено в таблице 4.

Таблица 4

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на расчетный срок строительства по этажности

Населенный пункт	Сохраняемый	Проект расчетный срок				Итого	Население	
		Многоэтажные жилые дома (от 9 эт. и более)	Среднеэтажные жилые дома (5-8 эт.)	Малоэтажные жилые дома (1-4 эт.)	Индивид. жилые дома	Всего		
	тыс.кв.м	тыс.кв.м	тыс. кв.м	тыс.кв.м	тыс. кв.м	тыс. кв.м	тыс.кв.м	тыс.чел.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
г. Ангарск	5695,471	92,4	411,09	259,67	20,18	698,51	6386,411	244,389
п. Мегет	188,725						188,725	8,95
п. Зверево	0,3						0,3	0,02
д. Зуй	16,351				17,449	17,449	33,8	0,37
п. Ключевая	0,5						0,5	0,03
п. Стеклянка	0,9						0,9	0,15
п. Ударник	4,98				3,686	3,686	8,668	0,2
с. Савватеевка	25,293				9,339	9,339	34,632	1,52
п. Новоодинск	2,6						2,6	0,09
п. Звездочка	1,1						1,1	0,05
с. Одинск	28,6			1,678	7,703	9,381	38,011	1,05
д. Чебогоры	2,91				0,86	0,86	3,775	0,06
з. Ивановка	2,5						2,5	0,08
з. Якимовка	1,7				1,366	1,366	3,071	0,07
ИТОГО	5971,805	92,4	411,09	261,348	60,583	832,995	6804,8	257,029

* проектами планировок г. Ангарск при расчете проектируемого жилья применялся показатель жилищной обеспеченности 26,47 кв.м на человека

На расчетный срок жилищный фонд в границах генерального плана АГО составит 6804,8 тыс.кв.м общей площади квартир при средней этажности 6,2 этажа по сравнению с 8,2 этажа в расчете на первую очередь строительства. Средняя жилищная обеспеченность населения принимается в соответствии с расчетом в размере 26,47 кв.м общей площади на одного жителя. Население в границах проекта в первую очередь составит 257,029 тыс. чел. Данная численность принимается с учетом миграционных тенденций, демографической ситуации, возрастной структуры, занятости населения.

В соответствии с генеральным планом на расчетный срок, новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается на свободных от застройки территории. Ветхий жилищный фонд, подлежащий сносу, на территории АГО к 2026 году составит 8152,3 тыс.кв.м или 1,5 % всего существующего фонда. Многие жилые дома имеют износ близкий к сверхнормативному и включены в Перечень объектов ветхого и аварийного жилищного фонда. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Кроме того, часть жилого фонда и садоводств в АГО подлежит выносу с территорий, ограниченных в использовании для жилья. Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс.кв.м) представлено в таблице 5.

Таблица 5

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс.кв.м)

Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
			под организацию санитарно-защитных зон		всего		
тыс.кв.м	2	всего	1	2	тыс.кв.м		

1	2	3	4	5	6	7	8
5196,2	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5188,048
176,8	-	-	-	-	-	-	176,8
0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
19,7	-	-	-	-	-	-	19,7
2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
5431,7	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5423,548

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс.кв.м) представлено в таблице 6.

Таблица 6

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс.кв.м)

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
г. Ангарск							
Жилищный фонд, всего	5225,44	5264,68	5303,92	5342,59	5381,26	5419,92	6329,885
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	665,92	670,43	674,95	678,89	682,83	686,77	977,29
Жилые дома 4-8 этажей	4336,31	4350,32	4364,33	4378,34	4392,35	4406,36	4901,50
Жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	227,50	228,24	228,97	229,71	230,44	231,18	244,389
п. Мегет							
Жилищный фонд, всего	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
Жилые дома 4-8 этажей	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	8,85	8,85	8,86	8,86	8,87	8,87	8,95
п. Зверево							
Жилищный фонд, всего	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
д. Зуй							
Жилищный фонд, всего	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,3	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,37
п. Ключевая							
Жилищный фонд, всего	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
п. Стеклянка							
Жилищный фонд, всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,15
п. Ударник							
Жилищный фонд, всего	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,2
с. Савватеевка							
Жилищный фонд, всего	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,52
п. Новоодинск							
Жилищный фонд, всего	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
п. Звездочка							
Жилищный фонд, всего	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
с. Одинск							
Жилищный фонд, всего	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	1,05
д. Чебогоры							
Жилищный фонд, всего	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
з. Ивановка							
Жилищный фонд, всего	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
з. Якимовка							
Жилищный фонд, всего	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07
ИТОГО							
Жилищный фонд, всего	5453,36	5495,03	5536,69	5577,78	5618,87	5659,96	6632,74
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	805,34	812,28	819,22	825,58	825,58	838,30	1199,79
Жилые дома 4-8 этажей	4424,81	4438,82	4452,83	4466,84	4466,84	4494,86	4990,00
Жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	239,57	240,33	241,09	241,85	242,61	243,38	257,029

Основные показатели распределения жилищного фонда АГО представлены в таблице 7.

Таблица 7

Основные показатели распределение жилищного фонда АГО

Жилищный фонд	Ед. изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Средняя обеспеченность населения	кв.м на человек	22,4	22,45	22,51	22,56	22,62	22,67	25,6
Общий объем жилищного фонда	тыс.кв.м	5431,7	5475,33	5518,97	5562,60	5606,23	5649,87	6632,74
Общий объем нового жилищного строительства	тыс.кв.м	41,654	83,74	125,82	167,91	209,99	252,07	729,221
В том числе из общего объема нового жилищного строительства по типу застройки:								
Малоэтажная индивидуальная жилая застройка	тыс.кв.м	0,931	6,62	12,31	18,00	23,69	29,38	54,283
Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	0,263	2,45	4,64	6,83	9,02	11,21	263,848
Среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	8	22,56	37,11	51,67	66,22	80,78	411,09
Многоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	32,46	52,11	71,76	91,41	111,06	130,71	0,00
Общий объем убыли жилищного фонда	тыс.кв.м							-8,152

Согласно Генеральному плану в АГО запланировано строительство объектов социальной инфраструктуры, представленных в таблицах 8-12.

Таблица 8

Объекты в области физической культуры и массового спорта

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)													Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зве рево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И МАССОВОГО СПОРТА															
Спортивные залы															
Норматив – 73.5 кв.м общей площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	17316,4	654,15	1,47	25,73	2,2	7,35	12,5	106,58	6,62	0,37	73,5	0,37	5,52	4,41	18223,74/18891,63
Существующие объекты	14422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	576	-	-	-	14422
Дополнительная потребность	2894,4	654,15	-	25,73	-	7,35	12,5	106,58	6,62	-	-	1	-	-	2894,4
	Спортивный комплекс (спорт. зал 110 кв.м площадь пола)	Спортивный комплекс со спортивным залом 240мест, с бассейном 300 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	Спортивные сооружения на площади1 га	Спортивныйзал состадионом	-	-	-	Спортивныесооружения на площади1 га	-	Хоккейный корт	-
	Спортивно-оздоровительный комплекс (500 кв.м площадь пола, бассейн 450 кв.м зеркала воды)	Спортивные сооружения на площади 1 га	-	-	-	-	-	Многофункциональная спортивная площадка	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Спортивные и физкультурно-досуговые плоскостные сооружения							Хоккейный корт							
	Физкультурно-оздоровительный комплекс со спортивным залом 700 кв. м площади пола														
	Культурно-спортивный комплекс с аквапарком со спортивным залом 500 кв.м площади пола, с бассейном 450 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предложения по размещению	Культурно-оздоровительный комплекс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 700 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 360 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 300 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 310 кв.мплощади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 290 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 275 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 220 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 200 кв.м площади пола														

Таблица 9

Объекты в области образования

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)													Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОБРАЗОВАНИЯ															
Общеобразовательные школы															
Норматив – 111 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	26151,27	987,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	160,95	10	5,55	111	5,55	8,33	6,7	27521,56/ 28530,22
Существующие объекты	23 733	800	-	-	-	-	-	160	-	-	192	-	-	-	24885
Дополнительная потребность	-	87,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	-	10	5,55	-	5,55	8,33	6,7	2636,56
Предложения по размещению	1*720; 1*1300; 1*800;1*200; 2*1000;1*900	1*45	-	-	-	-	-	1*140; расширениесуществующей до 300 мест	-	-	-	-	-	-	6125

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Детские дошкольные учреждения															
Норматив – 65 мест/1000 жит															
Потребность, мест	15313,81	578,5	1,3	22,75	2	6,5	11	94,25	5,85	3,25	65	3,25	4,88	3,9	16116,23/ 16706.89
Существующие объекты	14845	380	-	-	-	-	-	75	-	-	150	-	-	-	15450
Дополнительная потребность	468,81	198,5	1,3	22,75	2	6,5	11	19,25	5,85	3,25	-	3,25	4,88	3,9	5035.02
Предложения по размещению	1*300, 3*220; 1*280; 1*250;1*160; 1*190; 4*110; социальный объект	1*80; социальный объект 1*50	-	1*90	-	-	1*140	1*90; расширение существующей до 110 мест	-	-	1*90	-	-	-	2750

Таблица 10

Объекты в области здравоохранения

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ															
Поликлиники, амбулатории, иные объекты															
Норматив – 21,8 посещений в смену/1000 жит															
Потребность, мест	7136	194	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1.9	21,8	1,9	1,6	1,3	7405,14/ 7603,23
Существующие объекты	6442	150	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-	6642
Дополнительная потребность	-	44	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1.9	-	1,9	1,6	1,3	-
Предложения по размещению	Центр «Здоровье»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Диагностический центр 1*250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аптеки															
Норматив – 1объект /13000 жит.															
Потребность объектов	17	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	31
Предложения по размещению	18	1	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	21

Таблица 11

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРЫ И ДОСУГА															
Объекты культуры и досуга															
Норматив – 84 места /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	20660,72	609,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	92,4	9,49	4,03	104,58	10,67	9,16	6,22	21590,60

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Существующие объекты	7 236	150	-	-	-	-	-	300	-	-	150	-	-	-	7836
Дополнительная потребность	13424,72	459,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	-	9,49	4,03	-	10,67	9,16	6,22	13754,6
Предложения по размещению	Много функциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал	Досугово-развлекательный центр(учреждение клубного типа с кинозалом на 450 мест)	-	-	-	-	-	Реконструкция клуба с расширением	-	-	Общепоселковый центр	-	-	-	-
	Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр)	-	-	-	-	-	-	Общепоселковый центр	-	-	Общепоселковый центр	-	-	-	-
	Аквапарк	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОБЪЕКТЫ В СФЕРЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ															
Магазины															
Норматив – 100 кв.м торг площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м торговой площади	68869,1	2030,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	308	31,64	13,44	348,6	35,56	30,52	20,72	71968,68
Существующие объекты	123 923,1	650	-	-	-	-	-	215	35	-	150	35	30	30	125068,1
Дополнительная потребность	-	1380,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	93	-	13,44	198,6	-	-	-	-
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия общественного питания															
Норматив – 8 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	1967,688	58,016	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	8,8	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	2056,248
Существующие объекты	9521	210	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	9821
Дополнительная потребность	-	-	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	-	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	-

Таблица 12

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)													Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чеборы	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия непосредственного бытового обслуживания															
Норматив – 2 рабочих места на 1000 чел.															
Потребность, объектов	491,922	14,504	0,026	1,422	0,044	0,078	0,434	2,2	0,226	0,096	2,49	0,254	0,218	0,148	514,062
Существующие объекты	883 объекта	2	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	893
Дополнительная потребность	1*18 раб. мест, прачечная 11,356 кг/смену, химч. 21 кг/смену, бани 14 чел.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.3. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности).

Новое строительство на территории города Ангарска будет обеспечиваться теплом от станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания». Подключение новых потребителей к системам теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй), ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) нецелесообразно, в качестве источников теплоснабжения для нового строительства в селе Одинск, деревне Зуй и селе Савватевка предлагается использовать автономные источники тепловой энергии.

Приросты нагрузок отопления и горячего водоснабжения с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения на территории Ангарского ГО представлены в таблицах 13 и 14.

Таблица 13

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения
за счет подключения потребителей на основании выданных технических условий, Гкал/час

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
1	ГСК «Лесник»	Строительство тепловой сети от НО-75 Т/м №2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	Гаражи ГСК «Лесник», Иркутская область, г. Ангарск	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:186	0,1274	0	0	0,1274
2	ООО «СЗ Молодежный»	Строительство тепловой сети от УТ-65/6 теплосети по Ангарскому проспекту до Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Молодежный»)	Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке, 38:26:040802:47	0,207	0,2254	0	0,4324
3	ООО «Домстрой»	Строительство тепловой сети от неподвижной опоры между тепловыми камерами ТК-5 по ул. 40 лет Октября и УТ-1 в квартале 93 до 12-этажного жилого дома (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Домстрой»)	12-ти этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. Карла Маркса и ул. 40 лет Октября	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040107:5259	0,162	0,178	0	0,34
4	Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Казанской иконы Божией Матери п. Тельма Усольского района Иркутской области Иркутской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	Строительство тепловой сети до границы ЗУ Кирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организациии православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери).	Кирилло-Мефодиевский православный храм, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Бульварная, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:1353	0,069	0	0	0,069
5	ООО «Новый рынок»	Строительство новой тепловой ТК в границах ЗУ Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12 (объект ООО «Новый рынок»).	Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12	Строительство тепловой камеры в границах земельного участка 38:26:040802:197, 38:26:040802:5750	0,088	0	0	0,088
6	ООО «СЗ «Застройщик»	Строительство тепловой сети от новой ТК до стены Здания жилого со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 219 по Ленинградскому проспекту (объект ООО «СЗ «Застройщик»).	Здание жилое со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская область, г. Ангарск, квл 219, по Ленинградскому проспекту	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке, 38:26:040503:1848	0,791	0,304	0	1,095

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
7	Башлыков Павел Николаевич	Строительство тепловой сети от ТК-251 до границы ЗУ Блокированных жилых домов и гаражей, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 208, (объект Башлыков Павел Николаевич).	Блокированные жилые дома и гаражи, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 208	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040501:273	0,123	0,091	0	0,214
8	Парыкин Алексей Владимирович	Строительство тепловой сети от ТК-2-2а до границы ЗУ Объекта незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, стр. 11 (объект Парыкин Алексей Владимирович).	Объект незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7, стр. 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040803:143	0,3111	0,0333	0,2787	0,6231
9	Рудин Александр Евгеньевич	Строительство тепловой сети от новой ТК до границы ЗУ Магазина, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б (объект Рудин Александр Евгеньевич).	Магазин, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040802:5725	0,038	0,0138	0,0242	0,076
		ИТОГО			1,9165	0,8455	0,3029	3,0649

* КУМИ администрации АГО – Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации АГО

** КЖКХ администрации АГО – Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации АГО

*** УАиГ администрации АГО – Управление архитектуры и градостроительства администрации АГО

**** МКУ «СМХ» – Муниципальное казенное учреждение «Служба муниципального хозяйства»

Таблица 14

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения зон перспективной застройки, Гкал/час

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Населенный пункт	Кадастровый квл	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Ангарск	040702	комплексная застройка (жил./общ./дел.)	8,285	1,212	6,135	15,632	до 2030	ТМ №4
2	Ангарск	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	до 2030	ТМ №4
3	Ангарск	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ №5
4	Ангарск	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	до 2030	ТМ №5
5	Ангарск	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	до 2030	ТМ №4
6	Ангарск	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891284	до 2030	ТМ №4, общ.,дел.- ТМ №6
7	Ангарск	040703	общ., дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ №4
8	Ангарск	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	до 2030	ТМ №6
9	Ангарск	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	до 2030	ТМ №6
10	Ангарск	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ №6
11	Ангарск	040803	комплексная застройка (жил./общ./дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ №2
12	Ангарск	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3
13	Ангарск	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	до 2030	ТМ 4.
14	Ангарск	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,274971	до 2030	ТМ 1
15	Ангарск	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	до 2030	ТМ №6
16	Ангарск	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	до 2030	ТМ №6
17	Мегет	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	до 2030	ТМ 6
ИТОГО				72,247926	6,466546	47,995174	126,7097		

1.4. Потребление тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах.

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генеральному плану одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат». Одним из проектов является создание производства полианионной целлюлозы производства на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» в соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения постановления Правительства № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схеме теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», радиус эффективного теплоснабжения определяется по методике, приведенной в приложении № 40 Приказа № 212 от 05.03.2019 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для системы централизованного теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал», (д. Зуй) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженностью тепловых сетей.

2.2. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

2.2.1.ООО «Байкальская энергетическая компания».

Городская станция ТЭЦ-9 расположена вблизи промышленной зоны АО «АНХК» и обеспечивает тепловой и электрической энергией объекты нефтехимической промышленности, а так же зоны жилой застройки города Ангарска и поселка Мегет.

Станция ТЭЦ-9 осуществляет теплоснабжение городом по тепломагистралям № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6.

Станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания» расположена южнее станции Совхозная ВСЖД и занимает земельный участок площадью 208,3 га. Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания», в межотопительный период осуществляет горячеводоснабжение через тепломагистрали № 1/3, 2, 4 (МПФ) и № 5 (АПФ) следующих потребителей: кварталы Юго-Западного района г. Ангарска: 177, 178, 179, 180, 181, 188, 192, 189, 208, 209, 207/210, «А», «Б», 221, 222, 225а, 225, 205, 206, 211, 212, 219, 220; мкр 4-й Новый, АО «АЭХК», ОАО «Тепличное» (по воде), п. Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п. Мегет.

Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2021 года. С конца 2020 введена в эксплуатацию НПС-7.

Зона действия системы теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) условно может быть ограничена следующими улицами: Саватеевский тракт, Школьная и Полевая улицы, улица Мичурина. Источник тепловой энергии расположен в пределах улицы Мичурина. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.2.МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал» расположена в границах улицы Сибизмир и прилегающих территориях деревни Зуй. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.3.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Зона действия системы теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16» условно расположена в границах улиц Победы и Школьной на территории села Одинск. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.4.АО «АЭХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.5.АО «АНХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.

На территориях АГО, не охваченных зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения. В зонах действия индивидуального теплоснабжения отопление осуществляется при помощи печного отопления и в некоторых случаях – электроснабжения и индивидуальных котлов. Централизованное горячее водоснабжение в постройках с печным отоплением отсутствует.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

На территории АГО функционирует 3 источника централизованного теплоснабжения:

а) станция ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»;

б) котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка);

в) котельная МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории города на расчетный срок до 2031 года представлены в таблицах 15-20

Таблица 15

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-9, ТЭЦ-10*

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 965	2 976	2 717	2 717	2 717	2 717	2 717
Располагаемая мощность	Гкал/час	2 926	2 926	2 926	2 926	2 926	2 925	2 607	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348
Собственные нужды	Гкал/час	103	103	103	107	107	112	112	135	135	135	135	135

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
то же в %	%	3,51	3,51	3,51	3,66	3,66	3,82	4,29	5,75	5,75	5,75	5,75	5,8
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2 823	2 823	2 823	2 818	2 818	2 813	2 495	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	82,7	83,5	82,5	79,7	78,5	76,9	77,0	76,9	77,0	76,1	76,0	76,2
Отопление и вентиляция	Гкал/час	1 132,9	1 138,5	1 141,0	1 201,5	1 209,6	1 215,3	1 221,8	1 227,8	1 233,8	1 239,9	1 273,7	1 273,7
ГВС	Гкал/час	450,9	452,9	453,8	476,1	479,9	483,3	485,9	334,4	334,4	334,4	197,1	197,1
Технология (пар)	Гкал/час	107,7	107,7	107,7	107,7	213,1	323,2	294,0	305,4	307,5	307,5	532,0	532,0
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	23,4	23,4	23,4	23,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ХОВ	Гкал/час	7,7	7,7	7,7	7,7	14,7	9,9	9,4	9,7	12,7	12,7	32,0	32,0
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	1 017,8	1 009,0	1 006,9	922,3	822,5	704,4	406,9	258,9	247,7	242,5	102,2	102,0
	%	59,1	58,3	58,1	50,8	42,9	34,7	20,2	13,8	13,1	12,8	5,0	5,0

* в случае необходимости ТЭЦ-10 может обеспечить резерв тепловой мощности

Таблица 16

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципальных распределительных сетей Ангарского городского округа*

Устанавливаются следующие максимальные показатели энергосбережения и энергетической эффективности:

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
В целом для теплоснабжающей организации в отношении имущества, передаваемого по Соглашению													
Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,044	1,033	1,022	1,010	1,010	1,010	1,010
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	36 610	36 610	36 610	36 610	36 610	36 610	36 610	36 363	35 882	35 341	34 008	34 008	34 019
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,93	4,87	4,79	4,61	4,61	4,62
Для каждого, предусмотренного инвестиционной программой, участка тепловой сети по адресу:													
	Иркутская обл., г. Ангарск, Южный массив, 1852 километр автодороги Новосибирск-Иркутск, сооружение 10/19. Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный												
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2626	2 145	1 649	1 058	1 058	1 069
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,1	3,4	2,6	1,7	1,7	1,7
	Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т. Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса												
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	67	67	67	67	67	67	67	67	67	22	22	22	22
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	1,2	1,2	1,2	1,2
	Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо												
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3 828	3 828	3 423	3 423	3 423
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина												
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3 178	3 178	2 841	2 841	2 841
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* показатели относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 30.01.2026 №76-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/, а также на сайте www.torgi.gov.ru

Таблица 17

Тепловая нагрузка станций ТЭЦ-9, ТЭЦ-10

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станции ТЭЦ-9, ТЭЦ-10	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1273,7
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	197,1
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1470,8
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	532
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	32

Таблица 18

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
то же в %	%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,07	1,08	1,14	1,15	1,16	0,94	0,99	1,00	1,01	1,02	1,07	1,07	1,08
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,76	2,79	2,95	2,98	3,01	3,04	3,19	3,23	2,74	3,29	3,44	3,47	4,11
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/ч	1,50	1,46	1,24	1,20	1,16	1,35	1,15	1,36	1,32	1,28	1,08	1,05	0,4
	%	28,16%	27,35%	23,36%	22,55%	21,72%	25,25%	21,49%	24,3%	23,6%	22,9%	19,3%	18,8%	0,72%

Таблица 19

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Собственные нужды	Гкал/час	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в %	%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%

Таблица 20

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Собственные нужды	Гкал/час	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
то же в %	%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	4,18%	4,18%	4,18%	4,18%	4,18%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%

3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для источников тепловой энергии, расположенных на территории АГО представлены в таблицах 21-24.

Таблица 21

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах системы теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания»

Показатель	Ед.изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031
Объем системы	куб.м	85211	85211	86459	89447	92297	94345	96027	97707	100611	101747	106025	110301	119315
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	1896	1896	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Нормативная утечка	куб.м/ч	217,38	217,38	220,5	227,96	235,08	240,22	244,42	248,62	255,88	258,72	269,42	280,1	302,64
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	2813,38	2813,38	2855,58	2703,88	1880,84	1168,64	944,42	948,62	955,88	958,72	969,42	980,1	1002,64
Аварийная подпитка	куб.м/ч	1739,02	1739,02	1763,96	1823,72	1880,72	1921,7	1955,32	1988,94	2046,98	2069,7	2155,28	2240,82	2421,08

Таблица 22

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	6,11	6,11	10,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная утечка	куб.м/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	42,37	42,37	47,23	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26
Аварийная подпитка	куб.м/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06

Таблица 23

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МБОУ «СОШ № 16» (Одинск)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

Таблица 24

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (Зуй)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Существующие и перспективные зоны действия

4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии.

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусматривается.

В случае возникновения дефицита тепловой мощности станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания» предлагается рассмотреть вопрос задействования тепловой мощности станции ТЭЦ-10.

4.2 Предложения по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Мероприятия по техническому перевооружению действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблице 24.1.

Таблица 24.1

Мероприятия по техническому перевооружению действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
ТЭЦ-9		
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1, РЩ-2, дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2023	2026
Турбина паровая с генератором 3-ч фаз. ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141011). Техническое перевооружение. Замена элементов проточной части ЦНД	2025	2025
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв. № ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена труб обвода горелок фронтового экрана отм 9,5 - 13,0 м	2025	2025
Оборудование пылеприготовления ст. № 4 (инв.№ ИЭ9141177). Техническое переворужение. Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-4А	2025	2026
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,250ч14,950	2025	2026
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования общестанционного оборудования Q=100-300т. Инв. № ИЭ9143195. Модернизация. Внедрение устройств однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП ТЭЦ-9	2025	2025
Оборудование пылеприготовления ст. № 4. Инв. № ИЭ9141177. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ МВ-4Б.	2025	2025
Котельный агрегат ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение.Замена водяного экономайзера	2025	2025
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ 9141004). Техническое перевооружение. Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер пароохладителя во входные камеры КПП 3 ст.	2025	2025
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена нижних камер НПП	2024	2025
«Весы конвейерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5 (Инв. № ИЭ9142458). Модернизация. Замена контроллера и ПО на конвейерных весах ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5»	2026	2026
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422.Техническое перевооружение.Замена гибов пароперепускных труб из выходных коллекторов КПП 3 ступени в ПСК	2026	2026
Ленточный конвейер № 3 «А» (Инв. № ИЭ9141136). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ЛК-3А на взрывозащищённый	2022	2025
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена масляного выключателя 110 кВ ОВ-I на элегазовый	2025	2025
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 на элегазовые	2027	2028
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение. Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А	2023	2025
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЛК-3Б	2023	2025
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) дымовых труб ТЭЦ-9	2025	2025
Насосы смывной воды (Инв.№ ИЭ9142556). Техническое перевооружение. Замена насосного агрегата ЦН 1000-180-3-С с эл/дв 630 кВТ 1480 об/мин.	2025	2025
Здание главного корпуса (Инв. №ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Схема откачки дренажных вод ТЦ	2025	2025
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера с камерами	2026	2026
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена верхних кубов ВЗП	2026	2026
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена пакетов КПП 2 ступени	2026	2026
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 11 на модернезированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2026	2026
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 1 и № 4 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2026	2026

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
Оборудование пылеприготовления ст № 2. Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (16шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2026	2026
Турбина паровая с генератором ст. № 2. Инв. № ИЭ9141008. Техническое перевооружение Замена муфты РВД-РНД	2027	2027
Строительство нового (или реконструкция действующего) золоотвала ТЭЦ-9	2027	2036
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Монтаж монорельсов для безопасного производства работ по ремонту арматуры обвязки РОУ	2026	2026
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 инв.№ ИЭКСУ000098804. Модернизация. АПС помещений ГрЩУ-1, ГрЩУ-2, ГрЩУ-3, ГрЩУ-4, ГрЩУ-5, ТАИ Т/А ст. №2, к/а ст. №2,3 БРОУ 10-15, ТАИ Т/А ст. № 4,5, к/а № 5, ТАИ Т/А ст. № 7, ТАИ Т/А ст. № 8, № 9	2027	2028
Здание материального склада № 2 Инв.№ ИЭ1110024. Модернизация с заменой типа сужающего устройства (диафрагмы) измерения расхода на коллекторах Пар 10 № 1, 2; Пар 20 № 1, 2, 3.»	2026	2026
Модернизация. Замена расходомеров на узлах учета ТМ № 3, ТМ № 4	2027	2027
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023	2029
Распредустройство комплектное (КРУ) соб.расх 6 Кв. Инв.№ ИЭ9141336. Техническое перевооружение. РУСН 6 кВ замена МВ на ВВ (5 шт.)	2027	2027
Станционные трубопроводы выс.давл.котла № 9 Инв. № ИЭ9141394. Модернизация технического устройства рег. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8»	2026	2027
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Замена пассажирского лифта котельного цеха	2027	2027
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение. Замена грузового лифта	2027	2028
Здание главного корпуса Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение. Монтаж пассажирского лифта на временном торце	2027	2028
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2024	2030
Противопожарная автоматика котла № 10.Инв. № ИЭ9141416. Модернизация Противопожарная автоматика котла № 11. инв № 11379, Главный щит управления (ГЩУ). (инв № ИЭ9143181). Здание главного корпуса (инв № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж/б элементов от гл.корпуса до ОРУ-110 кв. (инв № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9	2025	2029
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023	2023
ПИР. Технологическое видеонаблюдение тракта топливоподачи ТЭЦ-9	2027	2028
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка №1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023	2025
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение. Замена установки для получения собственного конденсата	2025	2025
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2025
Котельный агрегат ст. №1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб правого бокового экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027
Котельный агрегат ст. №1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб левого бокового экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027
Котельный агрегат ст. №1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб двухсветного экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса БН-9 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2027	2027
Оборудование пылеприготовления котла № 10. Инв. № ИЭ9141405. Техническое перевооружение. Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (16 шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера первой ступени	2027	2027
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена конвективного пароперегревателя третьей ступени.	2027	2027
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена газохода от КШ до ЗУУ с заменой шапок скрубберов и АКЗ , с футеровкой скрубберов и труб вентури № 1-4	2027	2027
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141402. Техническое перевооружение. Замена потолочного пароперегревателя над топкой	2027	2027
Котельный агрегат №5. инв. № ИЭ9141005. Технической перевооружение. Замена водяного экономайзера 1 ступени	2027	2027
Котельный агрегат ст.№ 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП с верхней трубной доской из легированных материалов	2027	2027
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение. Замена багерного насоса БН-2 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2027	2027
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена 1,3 панелей левого бокового экрана отм. 9,5-32.0	2026	2026
Тягодутьевое устройство котла № 10. Инв. № ИЭ9141403. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%	2025	2026
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2025	2025

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2026
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути котельного и турбинного цехов	2025	2027
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80м на сендвич-панели.	2022	2027
Здание материального склада №2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2026	2027
ПИР. Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение ДЗШ III, IV СШ - 110кВ.	2027	2028
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА ШСВ-II	2027	2028
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный №5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6 (Инв.№ ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5,6,7,8	2026	2026
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст. № 6	2023	2025
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный №7. Инв. № ИЭ9141321. Модернизация Распед. уст-во компл. (КРУ) 0.4 Кв щит 8Н-9Н. (Инв. №ИЭ9141324). Распед. усттройство компл. (КРУ) 6 Кв секция № 8р-9р. (Инв. №ИЭ9141323). Распределительное уст-во 0.4 Кв к № 7 (Инв. №ИЭ9141245). системы контроля и управления ТА ст. № 7	2024	2027
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный №2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2024	2025
Галерея выдачи топлива со склада № 6. Инв. № ИЭ9020010. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 6 А (инв.№ ИЭ9110034). Галерея ЛК-7 (инв. №ИЭ9110016). Автоматическая система пожаротушения топливоподачи	2021	2029
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027	2027
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139)	2027	2027
ПИР. Аспирации узлов пересыпки топливоподачи (3 шт.)	2027	2028
Передвижной ленточный конвеер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора.	2023	2027
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды № 2 и № 6	2024	2027
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9» (баки хранения реагентов)	2024	2030
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания	2024	2024
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026	2028
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2021	2027
ОРУ-110 кВ. Инв. № 9141103. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блоков ГТ-4 яч.4, ГТ-5 яч.6, ГТ-6 яч.10 ОРУ-110 кВ на элегазовые	2023	2025
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023	2026
ОРУ-35 кВ. (Инв. № ИЭ9141102). Техническое перевооружени. Замена МВ-35 кВ блока ГТ-1,2,3 на элегазовый. ГТ-2	2023	2027
Распределительное уст-во 6 Кв К-11.. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024	2026
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1	2024	2026
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2.. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2026	2026
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2024	2026
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2021	2025
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ МВ ВЛ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027	2028
Оборудование пылеприготовления котла № 10. (Инв. № ИЭ9141405). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 10Б (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВт 750 об/мин)	2027	2027
Оборудование пылеприготовления ст. № 5. (Инв. № ИЭ9141222). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 5Б-1	2027	2027
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 5 (Инв. № ИЭ9141218). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ДС-5 А	2027	2027
Тягодутьевое устройство котла № 9. (Инв. № ИЭ9141391). Техническое перевооружение. Замена электродвигателей напряжением 6 кВ ДВ 9А	2027	2027
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 10 (Инв. № ИЭ9141413), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 11 (Инв. № ИЭ 9144214). Модернизация АСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 9,10,11	2027	2027

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2026	2027
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение резервных защит ВЛ 110 кВ Иркутской ТЭЦ-9 УП-10	2027	2028
Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 1 Инв.№ ИЭ9130053. Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 70, № 75, № 77(1), №77(2), № 78, № 79-79(1), № 79(2), № 81-81(1,2), № 82, № 83	2021	2026
ПИР. Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству № 1 (Инв.№ ИЭ9130053). лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, 33, 36, 65, 80	2026	2026
Золошлакопроводы нитки № 1, 2, 3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11	2026	2027
ПИР. Золошлакопроводы нитки № 1, 2, 3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Разработка ТЭО вариантов прокладки золошлакопроводов в пикетах ПК14-ПК15 через железнодорожные пути ВСЖД	2027	2029
Мостовой электрический кран (Инв.№ ИЭ9142581). Техническое перевооружение. Замена кабины крана мостового зав.№ 2255 (КМЭ-50/10) КЦ № 1	2027	2027
Кран мостовой электрический. (Инв.№ ИЭ9142583). Техническое перевооружение. Замена кабины крана мостового зав.№ 64 (КМЭ-100/20) ТЦ № 1	2027	2027
Тягодутьевое устройство котла № 9. Инв. № ИЭ9141391. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025
Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО	2026	2026
ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9141103). Модернизация. Программно-логическая оперативная блокировка разъединителей ОРУ-110/35 кВ ТЭЦ-9	2026	2027
Строительство автобусной остановки ТЭЦ-9	2025	2026
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена установки двухступенчатого сжигания с заменой развилок экранов	2026	2026
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена панелей правого бокового экрана отм. 9,5-32.0	2026	2026
Отвал сухого складирования золошлаков	2021	2036
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2	2029	2029
Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП. КЦ9	2029	2029
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2029	2029
Правый экр. от отм.19.3до камер КА-7	2029	2029
Левый экр. от отм. 19.3до камер КА-7	2029	2029
КПП-1 КА-11	2029	2029
КПП-3 КА-2	2029	2029
Замена потолочного п/п над топкой котла № 7	2029	2029
Котельный агрегат ст.№ 8 (Инв.№ ИЭ 9141327). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2029	2029
Оборудование пылеприготовления к № 11. (Инв.№ ИЭ9142174). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 11А (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВт 750 об/мин)	2029	2029
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2029	2029
Оборудование пылеприготовления ст. № 2. (Инв.№ ИЭ9141175). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя ШБМ К/А№2 А (тип ДАЗО-15-49-8 800 кВт 750 об/мин)	2029	2029
Общестанционное оборудование машинного отделения. (Инв.№ ИЭ9141322). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЦН-6А (тип А3-12-52-8А 320 кВт 750 об/мин)	2029	2029
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружениеЗамена ТН 110 кВ III и IV с.ш. (тип НКФ-110)	2029	2029
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (4 этап)	2029	2029
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (4 этап)	2029	2029
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами (Инв.№ ИЭ9141464). Техническое перевооружение. Замена трубопроводов водорода в Главном корпусе	2029	2029
Установка калориферов для подогрева холодного воздуха перед ВЗП	2029	2029
Подогреватель высокого давления (ПВД-1 ТА-3), ПВ-425-230-37-1, уч. № 8163, зав. № 54858, инв. № ИЭ9141009	2029	2029
Покупка статора ТВ-60-2	2029	2029
Техническое перевооружение Замена трансформатора тока 110 кВ	2029	2029
Фронтовойэкран от отм.9.5 до отм. 19.3 КА-3	2028	2028
ВЭК КА-3	2028	2028
КПП-2 КА-4	2028	2028
Замена кубов ВЗП котла 8	2028	2028
ВЭК 2 ст КА-6	2028	2028
Фротновой экран от отм.9.5 до отм. 19.3 КА-8	2028	2028
Замена кубов ВЗП котла 11	2029	2029
Замена кубов ВЗП котла 10	2029	2029
Замена газоходов котла 5	2029	2029
Модернизация АСУ ТП КА-4 с заменой контроллеров	2028	2028
Модернизация АСУ ТП КА-1 с заменой контроллеров	2029	2029
Замена МВ-110 кВ на элегазовый	2029	2033
Замена МВ-35кВ на вакуумные	2029	2036
Замена масляных выключателей на вакуумные 6кВ 5 шт.	2029	2036
замена резервных защит и автоматики ВЛ-110 кВ	2029	2033
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2 (Поставка)	2030	2030
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2 (СМР)	2031	2031
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2030	2030
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 7. (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена электродвигателей 6кВ ДВ-7А,Б	2030	2030

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
Замена технических средств автоматической установки пожаротушения кабельного подвала РЩ-1 на филиале ТЭЦ-9, Здание релейного щита (инв № ИЭ9110074)	2030	2030
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (5 этап)	2030	2030
Турбина паровая с ген. 3-х фазн.тока № 8 Р-100-130. (Инв.№ ИЭ9141378). Техническое перевооружение. Замена рабочей системы возбуждения турбогенератора ТГ-8	2030	2030
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружениеЗамена ТН 35 кВ Т с.ш	2030	2030
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА ЦРП-2 на ТЭЦ-9	2030	2030
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	2030	2030
Задний экран хол.воронка до отм.9.5 КА-1	2030	2030
Двухсветный экр.хол. воронка до отм.9.5 КА-1	2030	2030
КПП-3 КА-4	2030	2030
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-5	2030	2030
правый экр. От отм.9.3 до отм.19.3 КА-4	2030	2030
правый экр. От отм.19.3до камер КА-4	2030	2030
ВЭК 2 ст КА-9	2030	2030
ВЭК ст КА-10	2030	2030
ВЭК ст КА-7	2030	2030
КПП-1 КА-9	2030	2030
Задний экран хол.воронка до отм.9.5 КА-2	2031	2031
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-2	2031	2031
Левый экр. От отм. 9.3до отм.19.3 КА-3	2031	2031
Левый экр. от отм. 19.3до камер КА-3	2031	2031
Правый экр. от отм.9.3 до отм.19.3 КА-3	2031	2031
Правый экр. от отм.19.3до камер КА-3	2031	2031
Аэродинамический выступ КА-8	2031	2031
Левый экран хол.воронка до отм.9.5 (скаты) КА-8	2031	2031
Правый хол.воронка до отм. 9.5 (скаты)КА-8	2031	2031
Замена паровой турбины Р-50-130/13 ТА-3	2033	2035
Замена паровой турбины ПТ-60-130/13 ТА-1	2033	2036
Замена барабана парового котла ТП-85 ст. №2	2031	2033
Замена барабана парового котла ТП-85 ст. № 3	2033	2035
Подогреватель высокого давления (ПВД-3 ТА-8), ПВ-800-230-32, уч. № 4869, зав. № 45715, инв. № ИЭ9141378.	2031	2031
Подогреватель высокого давления (ПВД-5 ТА-2), ПВ 350-230-21-3, уч. № 29630, зав. № 47449, инв. № ИЭ9141008.	2033	2033
Кол-р поперечной связи св/п бл.6	2031	2031
Кол-р поперечной связи св/п бл.1	2031	2032
Кол-р поперечной связи св/п бл.3	2033	2033
Кол-р поперечной связи св/п бл.2	2033	2033
Кол-р поперечной связи св/п бл.5	2033	2033
Покупка статора ТВФ-120-2Пу3	2031	2031
Замена кубов ВЗП котла 6	2030	2030
Замена кубов ВЗП котла5	2030	2030
Замена кубов ВЗП котла 9	2031	2031
Замена кубов ВЗП котла 2	2033	2033
Замена газоходов котла 7	2031	2031
Замена газоходов котла 11	2031	2031
Замена газоходов котла 4	2032	2032
Замена газоходов котла 6	2032	2032
Замена газоходов котла 2	2033	2033
Ресивер Н2 № 1 рег. № 25945 зав. № 6-23 инв № ИЭ9141464	2030	2030
Ресивер Н2 № 2 рег. № 25946зав. № 6-24 инв № ИЭ9141464	2030	2030
Ресивер № 6 Н2 рег. № 4650 зав. № 01923 инв № ИЭ9141464	2032	2032
Ресивер № 7 Н2 рег. № 4649 зав. № 01912 инв № ИЭ9141464	2033	2033
Модернизация АРМ вибромониторинга ТА-4	2030	2030
Модернизация АСУ ТП КА-7 с заменой контроллеров	2031	2031
Модернизация АСУ ТП КА-3 с заменой контроллеров	2031	2031
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (инв. № ИЭ9141128), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 2 (инв. № ИЭ9141171), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (инв. № ИЭ9141172), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 4 (инв. № ИЭ9141173), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 5 (инв. № ИЭ9141220), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 (инв. № ИЭ9141221), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (инв. № ИЭ9141235), Золоулавливающая установка котла № 8 (инв. № ИЭ9141329), Золоулавливающая установка котла № 9 (инв. № ИЭ9141392), Золоулавливающее устройство котла № 11 (инв. № ИЭ9141437). Техническое перевооружение. Система интенсивного орошения ЗУУ	2027	2032
Места накопления отходов	2023	2028
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера №2 (инв №ИЭ9020039), галерея ленточного конвейерв № 3 (инв № ИЭ911100038) галерея ЛК-7 (инв № ИЭ9110016). Установка сбора сточных вод	2018	2026
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 2 с внедрением:- автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	2029
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-81 ст. № 8 с внедрением:- автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	2029
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 8 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2029	2029
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 1 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2030	2030
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 3 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2031	2031
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 4 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2031	2031

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-81 ст. № 5 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2030	2030
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 5 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2030	2030
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 6 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2031	2031
Охранное видеонаблюдение периметрального ограждения. Инв. № ИЭ9144717. Модернизация система обнаружения и телевизионного наблюдения.	2026	2026
Ограждение участка №1 ТЭЦ-9 (инв. № РСХ00035529). Техническое перевооружение. Устройство проезда	2026	2026
Корпоративная информационно-вычислительная система. Инв. № ИЭ3046233. Модернизация КИВС с внедрением СУБКИИ. ТЭЦ-9	2024	2028
Защита оконных проемов потенциально опасных объектов, помещений АСУ ТП, связи, КИВС, РЗА защитными конструкциями от беспилотных воздушных судов	2027	2030
Защита оборудования снабжения маслом, водородом, кислородом и складов хранения легковоспламеняющихся жидкостей средствами пассивной защиты от беспилотных воздушных судов	2027	2030
ТЭЦ-10		
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР.ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Установка насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ).	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП – II ст.	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I – IV с входными коллекторами	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII-XII с выходными коллекторами	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2026	2026
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация Создание системы АСУТП	2026	2028
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки	2026	2026
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-3 (ПМН)	2026	2026
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3,4,5,6,7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2026	2026
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3 Инв. № ИЭК-СУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2026	2026
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	2026	2026
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2026	2027
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2026	2027
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2026	2028
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,7-12	2026	2026
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети	2026	2028
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8. Инв. № ИЭК-СУ000092755. Модернизация	2026	2027
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3. Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2026	2026
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена Стопорного клапана	2027	2028
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 4: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030	2031

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 5: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030	2031
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 6: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030	2031
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 9: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	2030
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 10: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	2030
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 11: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	2029
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 12: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	2029
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 13: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030	2031
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 14: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	2029
Боковые экраны выше 13 м КА-1	2028	2028
ППП конвек. Часть КА-1	2028	2028
Фронтовой экран выше 18 м КА-2	2028	2028
ШПП-II ст. вход.часть + ширмы КА-3	2028	2028
СРЧ п/л III КА-7	2028	2028
СРЧ п/л IV-V КА-7	2028	2028
ПЗ КА-8	2028	2028
ВРЧ КА-9	2028	2028
ВЭК-I ст. КА-13	2028	2028
ШПП-I ст. КА-14	2028	2028
НРЧ п/л VI КА-15	2028	2028
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена Стопорного клапана	2028	2028
МАСЛОУЛОВИТЕЛЬ НА ПРОМЛИВНЕВОЙ КАНАЛИЗАЦИИ. Инв. № ИЭ120114. Реконструкция нефтеловушки для повышения степени очистки сточных вод	2030	2030
Пожарохозяйственный водопровод	2030	2030
КАНАЛ ОСВЕТЛЕННЫХ ВОД ДЮКЕРА. Инв. № ИЭ120118. Реконструкция дюкера с увеличением пропускной способности	2030	2030
Установка частотного управления работой насосов химического цеха НСВ, НКВ, НОВ	2029	2029
Изменение схемы Подпитки теплосети в ХЦ (отдельно от выработки ХОВ)	2030	2030
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-9А	2029	2029
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-9Б	2029	2029
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-10А	2029	2029
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-10Б	2029	2029
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-11А	2029	2029
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-11Б	2029	2029
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-12А	2029	2029
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-12Б	2029	2029
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-13А	2030	2030
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-13Б	2030	2030
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-14А	2030	2030
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-14Б	2030	2030
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-15А	2030	2030
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-15Б	2030	2030
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-16А	2030	2030
КА-2 (Боковые экраны выше 13 м)	2030	2030
КА-1 (ВЭ-I ст. нижная часть)	2030	2030
КА-1 (ВЭ-I ст. верхняя часть)	2030	2030
Замена турбины ПТ-60-90/13 ст. № 1 (ПИР)	2030	2030
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 2 (пир+поставка)	2028	2029
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 2 (СМР)	2030	2030
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 1 (пир+поставка)	2030	2031
Замена турбины ПТ-60-90/13 ст. № 1 (поставка)	2031	2031
Замена ЗУУ(вентури, скруббера, напорные и всасывающие газоходы)	2029	2029
Замен насосов 12/12 ГрТ-7-750-рет (БН-ШН) парк 14 шт.)	2029	2030
Замена арматуры ОП, ГПП, ХПП, ПВ	2029	2029
Замена мельниц	2030	2030
Стопорный клапан ТА-5	2029	2029
Замена насосов ПЭ-580-20	2029	2030
Замена насосов КсВ 320-160(12КсВ 9х4) (КЭН 2-8)(парк 21шт.)	2029	2030
Замена насосов Кс -80-155 (Сл.Н., КЭНБ)(парк 32 шт.)	2029	2030
Замена ПНД (ПН-200, ПН-250)(парк 28 шт.)	2029	2030
Замены ГПК КА ПК-24 (парк 77 шт.)	2029	2030
Замена задвижек ЦВ (парк 35)	2029	2030
Техническое перевооружение маслоситсем ТА замена ПМН замена маслопродов (приведение в соответствии с нормами, дефекты сварных соединений ЛМ)	2029	2029
Замена БН и ШН	2029	2030
Установка калориферов для подогрева холодного воздуха перед ВЗП	2029	2030
ДТ 1-4 капитальный реомонт	2029	2029
Напорные газоходы 1-16. Капитальный ремонт	2029	2029
НОГЗУ. Замена агрегатов НОГ1-4	2029	2029
НОГЗУ. Ремонт трубопроводов с эстакадами и арматурой	2029	2029
КА-7 (ВЭК-II ст.)	2031	2031
КА-7 (ВРЧ)	2030	2030
КА-10 (ВЭК-II ст.)	2031	2031
Замена общестанционных паропроводов	2030	2030
Каналы БШ ШН	2030	2030
Замена Расширитель дренажей	2030	2030

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
Стопорный клапан ТА-8	2029	2029
Замена трубных пучков конденсаторов (парк 7 шт.)	2030	2030
Замена МО ТА (МО-53)(парк 21)	2030	2030
ГК КР строительных конструкций	2030	2030
Проведение модернизации СПП котла ст. № 1, 7, 14, 16 во взрывобезопасное исполнение	2029	2029
Проведение модернизации СПП котла ст. № 8, 10, 12 во взрывобезопасное исполнение	2030	2030
КА-5 (КПП вых часть)	2029	2029
КА-5 ПЗ	2029	2029
КА-6 ВЭК-I ст.	2029	2029
КА-6 ШПП-II ст. вход часть+ ширмы	2029	2029
КА-9 ШПП-II ст. вход часть+ ширмы	2029	2029
КА-9 ШПП-I ст.	2029	2029
КА-10 ВЭК-Iст.	2029	2029
КА-1 КПП 2 ст.	2030	2030
КА-3 НРЧ п/л VIII-XII	2030	2030
КА-3 ВЭК-Iст.	2030	2030
КА-7 НРЧ п/л VIII-XII	2030	2030
КА-8 ВЭК-I ст.	2030	2030
Техническое перевооружение Замена силового трансформатора ТДНГ-20000/110/6 кВ	2030	2030
Замена масляных выключателей на вакуумные 6кВ 5 шт.	2029	2036
Замена газоходов котла 12	2029	2029
Замена газоходов котла 7	2029	2029
Замена газоходов котла 11	2030	2030
Замена газоходов котла 10	2030	2030
Замена газоходов котла 5	2031	2031
Замена газоходов котла 3	2031	2031
Замена кубов ВЗП ка 6	2029	2029
Замена кубов ВЗП ка 11	2030	2030
Замена кубов ВЗП ка 10	2031	2031
Кислородный ресивер № 4 рег. № 25844	2029	2029
главный паропровод К/А - 1	2029	2029
главный паропровод К/А - 2	2030	2030
паропровод горячего промперегрева К/А - 6	2031	2031
главный паропровод К/А - 6	2031	2031
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 5	2028	2028
Замена системы вибромониторинга ТА-5	2029	2029
Модернизация АСУ ТП бл. № 1 с заменой контроллеров	2029	2029
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 4	2029	2029
Модернизация АСУ ТП бл. № 8 с заменой контроллеров	2030	2030
Модернизация АСУ ТП бл. 2 с заменой контроллеров	2031	2031
Модернизация АСУ ТП бл. 3 с заменой контроллеров	2031	2031
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-V с коллекторами	2024	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-VI с входными коллекторами	2024	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	2024
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2028	2029
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2024	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л I-V (А, Б) с коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	2027
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2028	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с выходными и выходными коллекторами	2024	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2024	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ на п/л I-VI с входными коллекторами	2025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2030	2030
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2027	2027

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	2031
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	2031
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв.№ ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-I ст. с входными и выходными коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2029	2029
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2031	2031
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-Iст (верхний ярус)	2024	2024
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	2028
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы пароараспределения	2024	2024
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2029	2031
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2.Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2030	2031
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	2024
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	2024
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508 Модернизация АСУТП блока	2023	2025
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509 Модернизация АСУТП блока	2024	2024
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУТП блока № 1 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2027	2027
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2029	2030
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2026	2028
Центральный щит управления. ИЭ147410. Модернизация. Реализация АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на Иркутской ТЭЦ-10	2025	2026
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2028	2028
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10 №1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение замена электродвигателей 6 кВ	2021	2027
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	2028
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 №11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей ДС и ДВ 6 кВ	2027	2027
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2028	2029
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 4 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140175. Техническое перевооружение. Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	2025
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12 ГРЕТ	2025	2025
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12 ГРЕТ	2025	2025
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА1-4, 6, 13, 14, 16	2025	2025
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,8-11	2027	2027
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2 Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	2025
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение растопочного трубопровода и трубопровод сброса воды из растопочных сепараторов котлов в конденсатор блока (типовой проект)	2029	2030
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация шандорных устройств в аванкамерах циркнасосов	2028	2029

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН. Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения	2030	2031
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	2025
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕТИ СВАРКИ И ОТЖИГА. Инв. № ИЭ140033. Техническое перевооружение сети сварки и отжига с заменой трансформаторов,щитов, кабельных связей и сварочных рубильников	2025	2025
Павильон	2022	2025
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛООТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2025	2027
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2028-	2029
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	2030
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	2030
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслосистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения- слива турбинного масла БТМХ	2025	2025
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена КОС отборов ТА-7	2030	2031
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ПМН ТА-7	2029	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена эжектора ОЭ-5А и ОЭ-5Б	2029	2029
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	2028
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2029	2029
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6 кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021	2030
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	2025
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) ДТ-2, ДТ-3, ДТ 4 ТЭЦ-10	2025	2025
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2022	2027
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2029	2031
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2029	2 031
Монтаж видеонаблюдения с выводом на НК, защита оконных проемов бронепленкой (решеткой) обессоливающих установок, масляных систем турбогенераторов; Монтаж рамки досмотра ЖД транспорта, организация места оператора	2029	2029
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2024	2024
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652 м Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2024	2025
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2026	2026
Приобретение Земснаряда по ОЛ ТЭЦ-10	2027	2027
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2026	2028
Приобретение минипогрузчика по ОЛ ТЭЦ-10	2027	2027
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА №15. Инв. № ИЭ140210. Техническое перевооружение Замена электродвигателя М-15А на А4-450У-8М У3	2 025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VII – XII с выходными коллекторами	2024	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ПЗ с входными и выходными коллекторами	2025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VII – XII с выходными коллекторами	2025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ VIII-XIII п/ленты с выходными коллекторами	2025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII – XII с выходными коллекторами	2025	2025
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация Внедрение устройства однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП филиала ТЭЦ-10	2025	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2027	2027
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация Замена мягкой кровли на мембранную	2027	2027
ПИР кровли ТЭЦ-10 Замена мягкой кровли на мембранную	2026	2026
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Модернизация с организацией системы Автоматического контроля утечек масла в схему технического водоснабжения ТЭЦ-10	2028	2028
Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦТП и вспомогательное оборудование)	2026	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 7 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2802 с с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок.	2027	2028

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 8 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2803 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок.	2027	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 15 ПК-24-82-СП уч. № 2810 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 16 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2811 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Модернизация с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026	2027
БЕРЕГОВАЯ НАСОСНАЯ.НАСОС 130 ДПВ-8/23. Инв. № ИЭ120159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-1 (БН) с увеличенной производительностью	2028	2028
ЦИРКУЛЯЦИОННЫЙ НАСОС С ЭЛ.ДВИГАТЕЛЕМ. Инв. № 140159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-4 (БН) с увеличенной производительностью	2029	2029
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация схем измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2027	2027
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2028	2030
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028	2030
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока № 8 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2027	2027
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 1А С ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ-120. Инв. № ИЭ140007. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	2029
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 1Б С ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140008. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	2029
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 4А ШИР.ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ120. Инв. № ИЭ140013. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортерной ленты	2029	2030
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 4Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм. Инв. № ИЭ140014. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортерной ленты для ее замены	2029	2030
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140195. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2029	2030
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028	2030
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-3 (К-150-9115)	2030	2030
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение аэрационного фонаря ТО. Замена конструкций	2029	2029
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ТОПЛИВОПОДАЧИ. Инв. № ИЭ140156. Техническое перевооружение замена щитов 0,4 кВ ВО-1 и ВО-2 Инв. №140156	2029	2029
ТРАНСФОРМАТОР РЕЗЕРВА ТР-А. Инв. № ИЭ140047. Техническое перевооружение Замена трансформатора ТР-А	2029	2029
Щит управления 4. Инв. №ИЭ140098. Система охлаждения щитов АСУ ТП блока модернизация	2029	2029
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение остекления деаэраторного отделения ГК. Замена конструкций	2029	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140195.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2030	2031
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2029	2030
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-4 (К-150-9115)	2029	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2030	2031
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-3	2029	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-4	2029	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-5	2029	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-6	2029	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-7	2029	2029

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № 140195. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-8	2029	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв.№ 140195. Техническое перевооружение Замена трубного пучка 8ПНД-4 (ПН-250-5М)	2028	2028
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение. Замена насосного агрегата КЭН-4Б марки 12КсВ9х4 на КСВ-320-160	2027	2027
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена конденсатный насос турбины КЭН-3В (12-КСВ-9х4)	2029	2029
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I – V с входными коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ШПП-II ст. с коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 1 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв.№ ИЭ140172. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2027	2027
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 3А. Инв. № ИЭ140011. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	2027
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 3Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм ЛХ-120. Инв. № ИЭ140012. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	2027
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 5 С ЛЕНТОЙ ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140022. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	2027
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 11 С ЛЕНТОЙ ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140017. Модернизация. Замена редуктора приводной станции	2027	2027
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР.ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение. Установка насоса аварийной подпитки теплосети №3 (НАПТ-3 помещения БАГВ)	2027	2027
ЗОЛООТВАЛ. Инв. № ИЭ120098. Реконструкция Наращивание ограждающей дамбы	2027	2031
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2027	2027
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ПК-24. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2027	2027
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 5. Инв. № ИЭ140200. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	2028
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 3. Инв. № ИЭ140198. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	2028
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 № 11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	2028
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация АСУТП блока	2027	2027
КИВС. Инв. № ИЭ148500. Модернизация КИВС с внедрением СУБКИИ. ТЭЦ-10	2024	2028

4.3 Предложения по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии Хлебозавода № 1 реализуемых АО «Каравай» по причине вывода из эксплуатации источника тепловой энергии Электрокотельная «Котельная № 1» (Насосная станция Котельная № 1), 01.11.2025 года, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 252, стр. 1, пом. 2 и паровых сетей от здания котельной до наружной стены здания хлебозавода представлены в таблице 24.2.

Таблица 24.2

Мероприятия по альтернативному теплоснабжению Хлебозавода № 1 АО «Каравай»*

Мероприятие	Год реализации
Монтаж парогенераторного и вспомогательного оборудования на Хлебозаводе № 1 АО «Каравай»	09.2025
Организация теплоснабжения хлебозавода сторонними источниками пароснабжения	11.2025

***** Мероприятия могут быть скорректированы на основании принятого решения органа местного самоуправления в соответствии с разделом III. Правил утв. ПП РФ №1130 «Об утверждении Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»

В сентябре 2025 года АО «Каравай» произвел монтаж парогенераторного и вспомогательного оборудования на Хлебозаводе № 1. Организовано теплоснабжение хлебозавода сторонним источником пароснабжения. Электрокотельная «Котельная № 1» выведена из эксплуатации.

4.4 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Данная информация указана в разделе «Перспективные топливные балансы».

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

5.1. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Для подключения перспективных потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей, представленные в таблице 26.

Мероприятия рассчитаны на основании моделирования перспективной системы теплоснабжения АГО в информационной системе Zulu. Мероприятия по строительству новых тепловых сетей, представленные в таблице 25.

Таблица 25

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки на перспективу (тепловая система ООО «Байкальская энергетическая компания»)

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
1	ГСК «Лесник»	Строительство тепловой сети от НО-75 Т/м №2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	Гаражи ГСК «Лесник», Иркутская область, г. Ангарск	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:186	0,1274	0	0	0,1274	10	50	50
2	ООО «СЗ Молодежный»	Строительство тепловой сети от УТ-65/6 теплосети по Ангарскому проспекту до Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Молодежный»)	Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке, 38:26:040802:47	0,207	0,2254	0	0,4324	51	80	80
3	ООО «Домстрой»	Строительство тепловой сети от неподвижной опоры между тепловыми камерами ТК-5 по ул. 40 лет Октября и УТ-1 в квартале 93 до 12-этажного жилого дома (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Домстрой»)	12-ти этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. Карла Маркса и ул. 40 лет Октября	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040107:5259	0,162	0,178	0	0,34	52	70	70
4	Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Казанской иконы Божией Матери п. Тельма Усольского района Иркутской области Иркутской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	Строительство тепловой сети до границы ЗУ Кирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организациии православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери).	Кирилло-Мефодиевский православный храм, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Бульварная, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:1353	0,069	0	0	0,069	3	50	50
5	ООО «Новый рынок»	Строительство новой тепловой ТК в границах ЗУ Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12 (объект ООО «Новый рынок»).	Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская область, г. Ангарск, мкр. 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12	Строительство тепловой камеры в границах земельного участка 38:26:040802:197, 38:26:040802:5750	0,088	0	0	0,088	1	50	50

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
6	ООО «СЗ «Застройщик»	Строительство тепловой сети от новой ТК до стены Здания жилого со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 219 по Ленинградскому проспекту (объект ООО «СЗ «Застройщик»).	Здание жилое со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская область, г. Ангарск, квл 219, по Ленинградскому проспекту	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке, 38:26:040503:1848	0,791	0,304	0	1,095	500	125	125
7	Башлыков Павел Николаевич	Строительство тепловой сети от ТК-251 до границы ЗУ Блокированных жилых домов и гаражей, г. Ангарск, квл 208, (объект Башлыков Павел Николаевич).	Блокированные жилые дома и гаражи, Иркутская область, г. Ангарск, квл 208	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040501:273	0,123	0,091	0	0,214	78	50	50
8	Парыкин Алексей Владимирович	Строительство тепловой сети от ТК-2-2а до границы ЗУ Объекта незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, стр. 11 (объект Парыкин Алексей Владимирович).	Объект незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7, стр. 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040803:143	0,3111	0,0333	0,2787	0,6231	170	80	80
9	Рудин Александр Евгеньевич	Строительство тепловой сети от новой ТК до границы ЗУ Магазина, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б (объект Рудин Александр Евгеньевич).	Магазин, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040802:5725	0,038	0,0138	0,0242	0,076	27	50	50
ИТОГО					1,9165	0,8455	0,3029	3,0649	892		

Таблица 26

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу
(система ООО «Байкальская энергетическая компания» 2019-2031 гг.)

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Кадастровый квл	Тип застройки (жил./ общ./ дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)	Длина	Диаметр подающего, м	Диаметр обратного, м
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма					
1	040702	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,285	1,212	6,135	15,632	до 2030	ТМ № 4	2456,2	0,2 0,15 0,125 0,1 0,08 0,065 0,05	0,2 0,15 0,125 0,1 0,08 0,065 0,05
2	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	до 2030	ТМ № 4	800	0,3	0,3
3	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ № 5	771.58	0,3	0,3
4	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	до 2030	ТМ № 5	122.22	0,15	0,15
5	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	до 2030	ТМ № 4	230.13	0,2	0,2
6	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	до 2030	ТМ № 4, общ.,дел.- ТМ № 6	134.64	0,2	0,2
7	040703	общ., дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ № 4	100	0,1	0,1
8	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	до 2030	ТМ № 6	40.81	0,3	0,3
9	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	до 2030	ТМ № 6	200	0,25	0,25
10	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ № 6	3000	0,5	0,5
11	040803	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ № 2	826.83	0,3	0,3
12	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3	707.62	0,3	0,3
13	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	до 2030	ТМ 4.	288.63	0,1	0,1
14	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	до 2030	ТМ 1	322.52	0,2	0,2
15	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	до 2030	ТМ № 6	320	0,2	0,2
16	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	до 2030	ТМ № 6	1741.11	0,3	0,3
17	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	до 2030	ТМ 6	334.6	0,2	0,2
ИТОГО			72,247926	6,466546	47,995174	126,7097			6876,2		

5.2. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Замена участков тепловой сети, вырабатывавших свой ресурс, напрямую влияет на эффективность функционирования системы теплоснабжения. Ввиду чего мероприятия, представленные в таблице 27, связаны в первую очередь с заменой трубопроводов.

Администрацией Ангарского городского округа запланирована реализация мероприятий по замене трубопроводов тепловых сетей. Период реализации 2024-2031 годы.

Мероприятия по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблицах 27 и 28.

Таблица 27

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Организация	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопроводов на участке D_y, мм	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Период реализации мероприятия (год)
ООО «Байкальская энергетическая компания»	Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	600	100	ППМ	Надземная	2018
	Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	400	4590	ППМ	Надземная	2018
	Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	350	4655	ППМ	Надземная	2019
	Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	300	2604	ППМ	Надземная	2020

Администрация Ангарского городского округа	ЦТП	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. С.Лазо	Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. С Лазо	ПИР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. С.Лазо					2029-2030
				СМР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. С.Лазо	200	30	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная	2031-2033
	ЦТП	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	ПИР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. Мичурина					2029-2030
				СМР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. Мичурина	200	30	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная	2031-2033

Таблица 28

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

Наименование организации	Наименование мероприятия				Период реализации мероприятия (год)	Диаметр/Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
Администрация Ангарского городского округа	Тепловая сеть, кадастровый номер 38:26:000000:1083	Иркутская обл., г. Ангарск, Южный массив, 1852 километр автодороги Новосибирск-Иркутск, сооружение 10/19 (протяженность 1708,0 м)	Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	ПИР.	2028-2029				
				СМР. Реконструкция 259 метров канала тепловой сети Ш108мм от ТК-6 до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2030	108	259	ППМ/ППУ	Подземная
				СМР. Реконструкция 467 метров канала тепловой сети Ш133-219мм от ТК-2 до ТК-6 мкр Юго-Восточный	2031	133-219	467	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная
				СМР. Реконструкция 457 метров канала тепловой сети Ш219мм от ТК-7 до ТК-1, от ТК-1 до ТК-2 мкр Юго-Восточный	2032	219	457	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная
				СМР. Реконструкция 525 метра канала тепловой сети Ш219мм от НО-25 (АПФ) до НО-7 мкр Юго-Восточный	2033	219	525	Мин. мат	Надземная
	Тепловая сеть, кадастровый номер ‘38:26:040202:683	Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1 т (протяженность 42,0 м)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса	ПИР	2030-2031				
				СМР. Реконструкция 42 матра канала тепловой сети Ш219 от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса	2032	219	42	ППМ/ППУ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5. Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, от ТК-2а до ТК-5				2028-2029	159	174	ППМ/ППУ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8 т				2031-2034	159	408,5	ППМ/ППУ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6 и до ж/д № 14. Иркутская обл., г. Ангарск, квл 277, сооружение 15 т				2029-2031	76-159	203	ППМ/ППУ	Подземная
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Модернизация участка тепловой сети с. Савватеевка				2023	150	488	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка				2025-2026	57	275,23	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка				2027	89-108	83	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Школьная с. Савватеевка				2027	89-108	88,8	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка				2027-2029	57-159	476	ППМ	Подземная

5.3. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

Мероприятия для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок представлены в таблице 29.

Таблица 29

Мероприятия ООО «Байкальская энергетическая компания» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок

Наименование объекта	Характеристики
Теплосеть к ж.д. 2 в 12а мкр от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК 46 до ТК-17	L=160 м к., Ду400мм L=130 м к., Ду400мм
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39 ул.50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	L=530 м к., Ду300мм L=590 м к., Ду200мм
Техническое перевооружение п. Мегет ул.Чехова	L=10,6 м к., Ду100мм L=129,3 м к., Ду80мм L=105,7 м к., Ду50мм L=46,6 м к., Ду40мм
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	L=47,7 м к., Ду200мм
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковского)	L=56 м к., Ду200мм
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. № 3010039)	
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 м.п., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711, 33 м.п, воздушной прокладки на опорах 11994,17 м. п.- Тепломагистраль № 2 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L= 120 м к., Ду600мм
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от станции ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	L= 40 м к., Ду300мм
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	АСДУ по 3 насосным.
Магистральная теплотрасса № 2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября (участок от Н-3 до Н-6)	L = 1200 м к., Ду200мм L = 590 м к., Ду40-100мм
Теплосеть квл 93 Инв. № 3030101. Участок от ТК-14 ул. Карла Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	L=77 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул. Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	L= 203 м к., Ду500мм
Участок теплотрассы № 3 от ТК 27 на ул.Коминтерна до дома № 11, мкр 6 Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул.Коминтерна от ТК-22 до жил.дома № 2 мкр 6	L= 63 м к., Ду200мм
Теплосеть по пер. Строительный Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул. Горького до ТК-20а ул. Ярополова	L= 79,5 м к., Ду250мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	L= 20 м к., Ду600мм L= 207 м к., Ду100мм L= 16 м к., Ду80мм L= 235 м к., Ду57мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского Инв. № ИЭ303028. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	L= 167 м к., Ду500мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.А до т.Б	L= 660 м к., Ду300мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные теплосети кв-в 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	L= 341 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской теплотрассы	L= 155 м к., Ду450мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	L= 345 м к., Ду500мм
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	L= 740 м к., Ду400мм
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ093041257. Насосно-перекачивающая станция НПС-5А. Инв. №ИЭ3010026. Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул. Кирова 55. Инв. №ИЭ3010023. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Здание ЦТП г. Ангарск пос.Китой, ул.Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Здание насосной подкачивающей станции п.Мегет, ул.Некрасова, строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Пожарная сигнализация объектов АТС Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул.Мира Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91) Инв. №ИЭ3010021. Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ.	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование объекта	Характеристики
ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ квартальные Инв. № ИЭ3030109. Трубопровод пос.Шеститысячник (квл 49, 50, 51, 55, 56) Инв. № ИЭ3030541. ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Реконструкция схемы подключения к магистральной теплосети мкр.Цемпоселок и мкр Шеститысячник	L= 173м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ГОРЬКОГО от ТК4 до зд.АБК СМУ-5 от ТК-А по ул. Горького до ст.СМУ-1 Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	L=187м., Ду250мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул. Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	L= 562м к., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ ул. Октябрьская Инв. № ИЭ3030011. ТЕПЛОСЕТЬ квартал 36/37. Инв. № ИЭ3030064. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-6 ул. Октябрьская до ТК-2 квартала 37 с врезками на жилые дома 5,6, 7	L=42м., Ду100мм L=38м., Ду80мм L=107м., Ду65мм L=24м., Ду40мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Реконструкция. Участок т/с по кварталу 93 от ж.д. № 21 до ж.д. № 27 и от ТК-4 до ТК-5 с врезкой на ж.д. № 11, № 12	L=161м., Ду150мм L=81м., Ду100мм L=50м., Ду80мм L=31м., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 64 Инв. № ИЭ3030083. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 64 от ТК-3 квартал 72 до ТК-2 квартал 64	L= 94м к., Ду100мм L=48м., Ду50мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 61/62 Инв. № ИЭ3030077. Техническое перевооружение. Участок т/с квартала 61 от ТК-4 до стр. 1 с врезками на ж.д. 11-21	L=25м., Ду100мм L=262м., Ду80мм L=158м., Ду65мм L=134м., Ду50мм L=62м., Ду40мм
Участок теплотрассы, 15а мкр Инв. № ИЭ3030152. Техническое перевооружение. Участок в микрорайоне 15 от ТК-6 до ТК-13 с врезками на ж.д № 26, № 27, № 28	L=158м., Ду125мм L=49м., Ду100мм L=178м., Ду80мм L=80м., Ду65мм
Участок теплотрассы №5 от УТ 8 на ул.Декабристов до УТ 20 в 12а мкр. Инв. № ИЭ3030169. Техническое перевооружение. Участки по ул.Космонавтов от УТ-10 до УТ-11 и от УТ-13 до ТК-45 ул.Коминтерна	L= 253м к., Ду500мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	L= 730м к., Ду300мм
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр. Юго-Восточный от ТК-22 до ТК-34	L= 204м к., Ду100мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв. № ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	L= 109м к., Ду250мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Глинки Инв. № ИЭ3030035. Участок т/сети ул.Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Техническое перевооружение	L= 233м к., Ду250мм
Участок теплотрассы № 2 по ул.Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	L= 389м к., Ду300мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Московская Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул.Московская ТК-24 до ТК-46	L= 610м к., Ду200мм
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружениее т/сети от Узла 5г до ТК-24	L= 4453м к., Ду500мм
Участок теплотрассы №5 по ул. Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Техническое перевооружение. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	L = 945м к., Ду600мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Глинки Инв. № ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв. № ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т/сети от ТК-8а ул. Мира на ул. Глинки до ТК-18а ул. Советская	L= 223м к., Ду300мм L= 612м к., Ду250мм L= 138м к., Ду200мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Участок т/сети от опуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 1006 м к., Ду500мм
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Участок т/сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 500м к., Ду400мм
Участок теплотрассы № 2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-43Б до ТК-2-2А	L=371 м к., Ду400мм
Участок теплотрассы № 3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул. Б. Хмельницкого Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б. Хмельнитского с переходом через трамвайные пути	L= 520м к., Ду200мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 1250м к., Ду700мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ 15 на ул. Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-15 до УТ -1 ул.Декабристов	L= 389м к., Ду600мм
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3 Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	L= 456м к., Ду600мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220 Инв. №3030565.Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	L= 134 м к., Ду500мм L= 219 м к., Ду450мм

Наименование объекта	Характеристики
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	L= 384м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	L= 422м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	L= 642м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	L= 150м к., Ду250мм
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	L= 1237м к., Ду400мм
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК /от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	L= 267 м к., Ду450мм
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № 3030021 (НПС-7). Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ЧАПАЕВА. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-20 ул. Матросова до ТК-23 ул.Чапаева	L= 207 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ /квартальные/. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мичурина от ТК-23 до ТК-10	L=339 м к., Ду200мм; L=213 м к., Ду150мм; L=310 м к., Ду100мм
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от ТК-31 до ТК-22 ул.Трактовая	L= 345 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ЧАПАЕВА. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Чапаева от ТК-23 до ТК-26	L= 313 м к., Ду200мм
Трубопровод (пос.Байкальск к ж/д по ул.Серова,Ворошилова,Заводствая,Цеховая,Блочная1 и 2, Б. Хмельницкого. Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-2 ул. Кулибина до ТК-12 ул. Осипенко	L= 97 м к., Ду80мм L= 120 м к., Ду50мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети квл А,192,205,206,211,212,219,220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-9 ул.Энгельса до ТК-120 кв-л 211	L=37 м к., Ду150мм; L=256 м к., Ду125мм; L=70 м к., Ду100мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Мира. Инв. № ИЭ3030015. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мира от ТК-1а ул.Кирова до ТК-6 ул. Восточная	L= 336 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети квл А,192,205,206,211,212,219,220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-182 ул.Бульварная до школы №25	L= 46 м к., Ду200мм L= 97 м к., Ду125мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 89. Инв. № ИЭ3030098. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 ул.Карла Маркса до ТК-12а и ТК-16 квартала 89 (со строительством двух тепловых камер)	L=88 м к., Ду150мм; L=65 м к., Ду125мм; L=183 м к., Ду100мм L=80 м к., Ду80мм
ТЕПЛОСЕТЬ по переулку Строительный. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение. Теплосеть по пер. Яруполова от ТК-20а до ТК-21а	L= 178 м к., Ду150мм
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от опуска до ТК-31	L= 258 м к., Ду200мм
участок теплотрассы №3 от ТК 9 на ул.Коминтерна по ул. Космонавтов до теплокамеры 4 в 10 мкр-не. Инв. № ИЭ303041а. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 на ул.Коминтерна до ТК-4 ул. Космонавтов	L= 709 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети кв-в 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети квл А,192,205,206,211,212,219,220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Энгельса от ТК-14 до ТК-19 с врезками в квартал «А»	L=423 м к., Ду300мм; L=47 м к., Ду150мм; L=47 м к., Ду125мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Энгельса от ТК-8 до ТК-14	L= 588 м к., Ду400мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул МАТРОСОВА. Инв. № ИЭ3030017. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-2а ул.Кирова до ТК-20 ул.Матросова	L= 960 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-76 до ТК-251	L= 385 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-А ул.Оречкина до ТК-5 проезд Косова	L= 232 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ квл 95 ж/д 16. Инв. № ИЭ3030353. Техническое перевооружение. От ТК-Б ул.Окружная до УТ-4 квартал 95 с врезками на ж.д № 16а,17,18	L=324 м к., Ду200мм; L=195 м к., Ду150мм; L=23 м к., Ду80мм L=9 м к., Ду50мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-1 ул.Оречкина до ТК-8 мкр 19 с врезками на ж.д № 2, 3, 5, 6	L=148 м к., Ду200мм; L=110 м к., Ду150мм; L=105 м к., Ду125мм L=41 м к., Ду80мм L=18 м к., Ду65мм
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Геофизиков от ТК-26 до ТК-26С	L= 206м к., Ду50мм L= 26м к., Ду40мм
Трубопровод (пос.Байкальск к ж.д по ул.Серова, Ворошилова, Заводствая, Цеховая, Блочная 1 и 2, Б.Хмельницкого Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-14 до ж.д. № 21 ул. Огарёва	L= 281 м к., Ду50мм

Наименование объекта	Характеристики
Участок теплотрассы от ТК-3а на ул. Полевая до здания ЦЭС. Инв. № ИЭ3030030. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3А ул. Полевая до ТК-5 квл 278	L= 213 м к., Ду125мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. квл 177 от ТК-27 до ТК-149 с врезками на ж/д	L= 304м к., Ду150мм L= 28м к., Ду80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Ул. Победы от ТК-9А до ТК-4 с врезками в квл 18,19,24	L=223 м к., Ду200мм; L=88 м к., Ду150мм; L=150 м к., Ду80мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 ул.Оранжерейная до ТК-11 ул.Флюгерная	L= 588 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 18 Инв. № ИЭ3030159. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-11	L= 204м к., Ду200мм L= 55м к., Ду150мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188, 192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-19 ул.Энгельса до ТК-272 квартала 188 с врезками в жд№1,2,17	L=36 м к., Ду200мм; L=178 м к., Ду125мм; L=16 м к., Ду65мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192,205,206,211,212,219,220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-23Б до ТК-14	L= 2246 м к., Ду400мм
участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-9 ул. Ворошилова	L= 352м к., Ду150мм L= 132м к., Ду125мм
ТЕПЛОСЕТЬ к ж/д 20-21 17 мкр. Инв. № ИЭ3030198. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-1 ул.Декабристов до УТ-7 мкр.17 с врезками в ж.д № 20,21	L=130 м к., Ду150мм; L=173 м к., Ду125мм; L=76 м к., Ду100мм L=86 м к., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ квартальные Инв. № ИЭ3030109. Техническое перевооружение. От ТК-2 квартала 1 до ТК-14 квартала 3 с врезками на ж.д № 6, 8, 10, 12, 14	L= 244м к., Ду150мм L= 29м к., Ду50мм
участок теплотрассы от ТК 39, 37 и 33 на ул. Социалист. до ж.д № 6, № 5, № 2, 17 мкр. Инв. № ИЭ3030158. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-39 ул.Социалистическая до ТК-16 мкр 17 с врезками в ж.д № 6	L=58 м к., Ду250мм; L=55 м к., Ду150мм; L=160 м к., Ду125мм L=30 м к., Ду100мм L=38 м к., Ду80мм L=68 м к., Ду65мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11 ул.Флюгерная до здания УГМС	L= 441 м к., Ду65мм
Участок теплотрассы № 3 от ТК 11а на ул.40 лет Октября до зд. Центра занятости населения. Инв. № ИЭ3030124. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11а до ТК-3 ул. Ворошилова	L= 343 м к., Ду250мм
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр. Юго-Восточный от ТК-2 до ТК-9	L= 579 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ к проф. Родник от ТК 1 а сущ. до ТК-9 Инв. № ИЭ3030172. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1а до ТК-2 Родник	L= 814 м к., Ду150мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-12а до ТК-17	L= 262 м к., Ду125мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10. Инв. №ИЭ3030557. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 до ТК-5 ул. Оранжерейная	L= 392 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ квл 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-16 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д.7,8,9,10, стр.4, стр.16)	L= 2262 м к., Ду40-80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квл 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-17 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д.1,2,3,4,5,6,10а,11,12,13)	L= 1961 м к., Ду40-80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квл 6. Инв. № ИЭ3030057. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-7 Октябрьская до ТК-2 квл 26 (с врезками на ж.д. 3,4,5,6,7,8, стр.6, 16)	L= 2475 м к., Ду40-100мм
ТЕПЛОСЕТЬ квл 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1 Победы до ж.д. 4 квл 25 (с врезками на ж.д. 4,5,6,7,8,9,10,19,20)	L= 1556 м к., Ду40-80мм
участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	L= 882 м к., Ду80-300мм
Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030615 (от пав. 2 до пав.3/2)	L= 2900 м к., Ду700мм
Ул. Оречкина от ТК-1а до ТК-А	L= 603 м к., Ду300мм
участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	L= 1488 м к., Ду32-200мм
участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от ТП-277 до н.о.-327 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	L= 588 м к., Ду500мм
участок теплотрассы №4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от н.о.-327 до н.о.-386 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	L= 743 м к., Ду500мм
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б /ул.Кирова 55/ (инв.№ИЭ3010023) Техническое перевооружение Замена основного насосного оборудования для несения заданных нагрузок.	
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Модернизация участка теплосети по ул. Центральная от ТК-3Б до ж.д.№18,19,21 с применением трубопроводов из сшитого полиэтилена	L= 166 м к., Ду100мм
Теплосеть по ул С.Лазо. Инв. № 3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. С. Лазо	L= 178м к., Ду175мм
Трубопровод (мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат № 1) Инв.№ 3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	L= 72м к., Ду80мм L= 13м к., Ду70мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. № 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	L= 219м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. №3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	L= 119м к., Ду150мм; L= 114м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. № 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	L= 153м к., Ду100мм
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	L= 252м к., Ду150мм

* мероприятия относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 01.08.2017 № 1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/, а также на сайте www.torgi.gov.ru.

5.4. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

В ходе моделирования перспективы развития системы теплоснабжения Ангарска (в электронном вычислительном комплексе Zulu) были выявлены участки тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью.

Для обеспечения возможности подключения новых потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленные в таблице 30.

Таблица 30

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	(существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	(новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал
ООО «Байкальская энергетическая компания» (ТЭЦ № 9)	Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м. в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог. м. - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. № ИЭ3030125) Участок от павильона 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2028	500	800	618	Мин. мат
	Реконструкция ТМ № 4 от ТЭЦ-9 на участке от ТРП-1 до Пав. 380, протяженностью 85 м.к., с целью создания технической возможности для подключения «9-этажного жилого дома», г. Ангарск, мкр 32 смежно с юго-запада с блоком «В» жилого дома № 8 (объект ООО «Мегаполис Строй»)	2027-2028	500	800	85	Мин. мат
	Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м., воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м − Магистральная теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. №ИЭ3030125). Участок от Пав.277 до ТРП-1. Реконструкция (Участок от ТРП-1 до П 476)	2027	500	800	415	Мин. мат
	Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте Инв. № ИЭ3030125. Реконструкция Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от Пав. 287 до Пав. 380	2027-2028	500	800	1113	Мин. мат
	ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2033	600	800	1100	Мин. мат
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (ул. Бульварная)	2029-2034	500	800	3576	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ № 10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	400	600	1238	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ № 10) от П 4/1 до ТК-13а (со строительством насосной)	2031-2035	250	500	595	ППМ
	Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв.№ ИЭ3030123. Реконструкция. Участок тепловой сети от павильона 3 до павильона 4	2027-2029	400	500	839,1	Мин. мат
	Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г. Ангарск) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2029	200	300	560	Мин. мат
	Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв.№ИЭ3030143а. Реконструкция. Участок от ТК-13а до ж.д. № 3 ул. Хлебная База	2027-2029	40	50	49,9	ППМ

5.5. Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей и ИТП, направленные на обеспечение организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

В соответствии с п. 10 ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к

централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

В соответствии с расчетом экономической эффективности мероприятий по переводу открытой систем теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения переподключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения является нецелесообразным и может быть осуществлены при условии изменения государственной политики в области теплоснабжения и финансирования мероприятий из федерального бюджета.

При комплексном развитии территории не целесообразно подключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения в ЦТП, реализация закрытой системы ГВС должна быть реализована в ИТП объектов капитального строительства.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме.

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

а) выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;

б) необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);

в) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;реконструкция существующих ИТП потребителей.

В зоне действия источников тепловой энергии МО Ангарский ГО находится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Удельные затраты на организацию закрытой схемы ГВС потребителей определены исходя из зависимости, приведенной на рисунке 1.

Рисунок 1. Удельные затраты на организацию закрытой ГВС в ИТП потребителей

Затраты на организацию закрытой ГВС в зоне действия источников тепловой энергии приведены в таблице 32.

График перевода потребителей тепловой энергии на закрытую схему присоединения систем ГВС приведены в таблице 31. Зоны строительства ИТП представлены на рисунках 2 и 3.

Таблица 31

Результаты основных технических решений по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

Зона строительства ИТП	2018	2019	2020	2021
Зона I (Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	+			
Зона II (юг Ангарского ГО)		+		
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)			+	
Зона IV (север Ангарского ГО)			+	

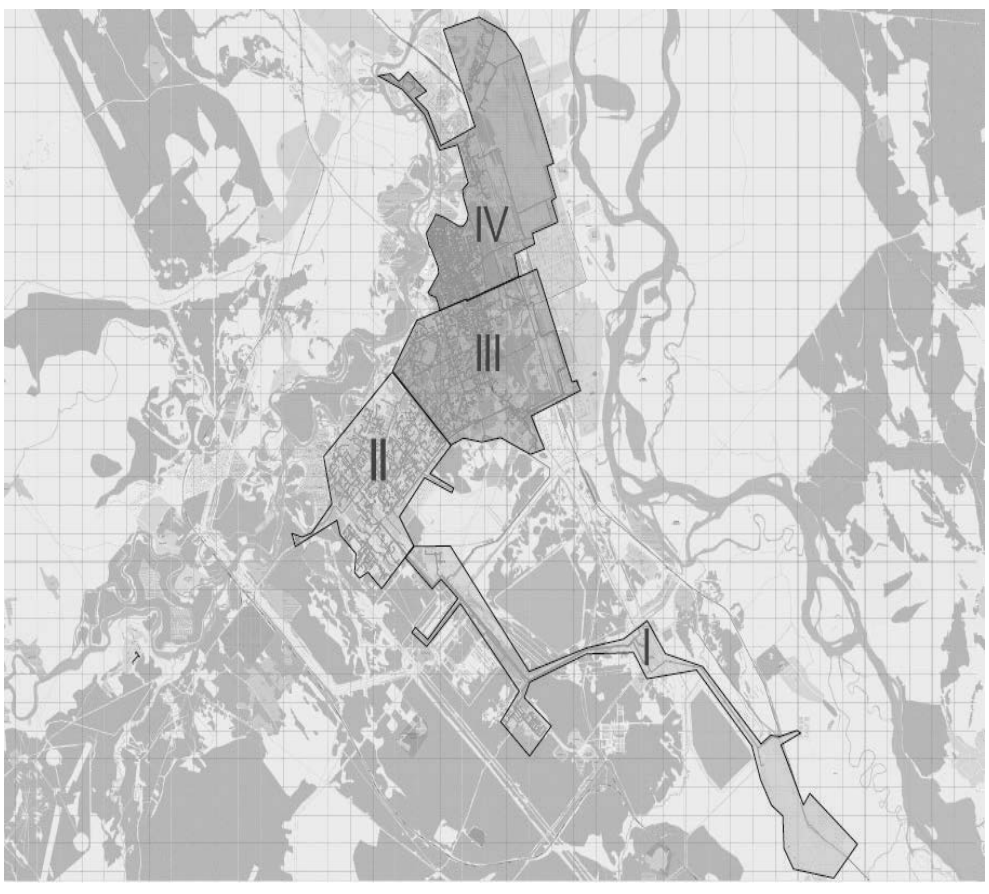


Рисунок 2. Зоны строительства ИТП на территории МО АГО

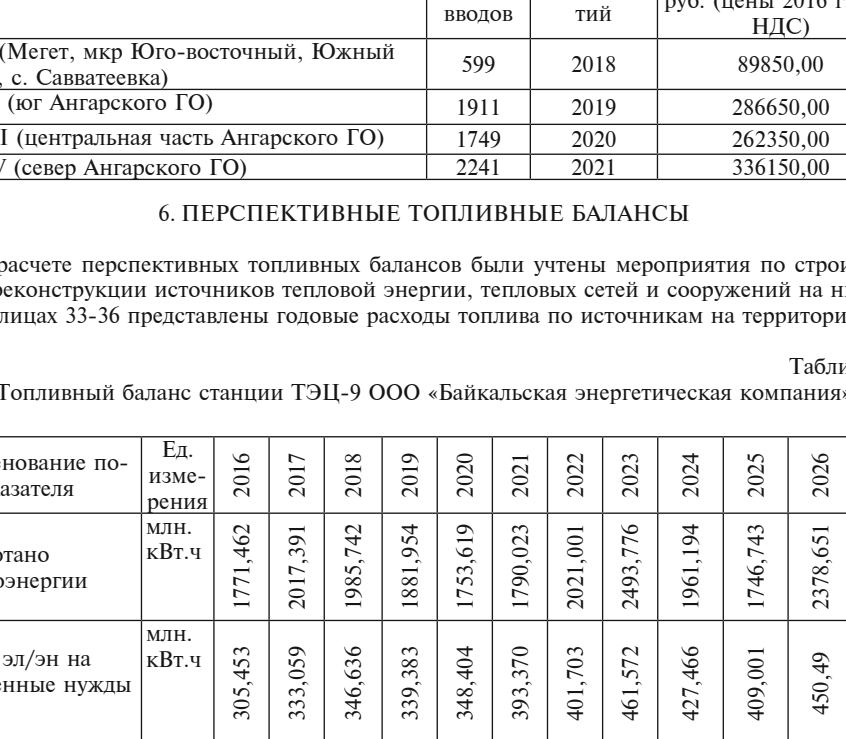


Рисунок 3. Зона строительства ИТП на территории с. Савватеевка (продолжение зоны 1)

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 32. Полная сметная стоимость этой группы проектов составит 975 млн. руб в ценах 2016 года без НДС. Проекты должны быть реализованы в течение 2018-2021 гг.

Таблица 32

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС (в ценах 2016 г. без НДС)

Зона проведения мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем	Количество тепловых вводов	Год проведения мероприятий	Капитальные вложения в реализацию мероприятий, тыс. руб. (цены 2016 г., без НДС)
Зона I (Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	599	2018	89850,00
Зона II (юг Ангарского ГО)	1911	2019	286650,00
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	1749	2020	262350,00
Зона IV (север Ангарского ГО)	2241	2021	336150,00

6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

При расчете перспективных топливных балансов были учтены мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них.

В таблицах 33-36 представлены годовые расходы топлива по источникам на территории АГО.

Таблица 33

Топливный баланс станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	1790,023	2021,001	2493,776	1961,194	1746,743	2378,651	2378,651
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,453	333,059	346,636	339,383	348,404	393,370	401,703	461,572	427,466	409,001	450,49	450,49
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,009	1684,332	1639,107	1542,571	1405,215	1396,653	1619,298	2032,205	1533,728	1337,742	1928,161	1928,161
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,730	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	6157,824	5768,992	6 021,226	5709,527	5 555,63	5 737,85	5 737,85
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	326,40	339,54	330,23	337,15	338,04	345,19	352,03	364,94	351,1	322	322
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,314	549,762	556,537	509,405	473,775	472,128	558,964	715,389	559,723	469,678	696,994	696,994
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	143,30	146,24	144,01	148,17	151,74	153,91	157,96	161,80	165,1	157	157
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,786	595,041	642,962	657,796	691,942	934,399	887,900	951,120	923,823	917,216	922,236	922,236
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1406,527	1446,864	1666,509	1483,546	1386,894	1619,23	1619,23
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1848,463	1920,62	1866,483	1821,387	2326,22805	2439,673	2789,972	2517,463	2328,193	2731,231325	2731,231325
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,140	1,012	1,108	1,246	1,069	1,153	1,414	1,743	1,816	2,058	1,438	1,438

Таблица 34

Топливный баланс станции ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,375	3103,994	4134,777	3756,798	3126,302	2991,474	4581,094	4 874,503	5 354,907	5 383,801	5 705,913	5 705,913
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,650	300,415	399,064	368,768	332,048	321,313	407,528	459,955	487,817	493,467	508,195	508,195
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,725	2803,579	3735,713	3388,031	2794,254	2670,162	4173,565	4 414,548	4 867,090	4 890,333	5 197,718	5 197,718
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,466	472,883	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	331,924	460,689	738,832	474,177	474,177
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./ кВт.ч	382,18	385,51	386,23	392,12	407,14	415,17	394,06	398,00	390,10	385,7	389,81	389,81
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,351	1080,821	1442,846	1328,521	1137,656	1108,583	1644,626	1 756,927	1 898,826	1 886,301	2 026,148	2 026,148
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг у.т./ Гкал	158,02	157,94	156,79	159,12	167,81	174,90	159,68	173,70	161,80	163,0	164,67	164,67
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,238	74,688	78,199	67,824	61,582	58,539	70,499	57,67	74,541	120,465	78,083	78,083
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,589	1155,509	1521,045	1396,345	1199,238	1167,122	1715,125	1 814,597	1 973,367	2 006,766	2 026,148	2 026,148
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1912,592	2517,5	2238,587	1914,8	1884,997	2917,264	3 024,195	3 395,837	3 395,549	3 434,0	3 434,0
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,557	1,629	1,322	1,824	1,719	2,027	1,969	1,551	2,486	2,776	2,776

Таблица 35

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
УРУТ на выработку т/э (с 2016 по 2022 гг- мазут, с 2023 по 2031 гг- уголь)	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	174,4	252,3	252,3	252,3	244,2	244,2	244,2
Удельный расход натурального топлива (с 2016-2022 гг- мазут, с 2023-2031 гг- уголь)	кг/ Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	442,63	442,63	442,63	428,42	428,42	428,42
Годовой расход условного топлива (с 2016-2022 гг - мазут , с 2023-2031 гг- уголь)	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	2350,3	2350,3	2317,7	2062,8	2062,8	2062,8
Годовой расход натурального топлива (с 2016-2022 гг - мазут, с 2023-2031гг- уголь)	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	4328,4	4328,4	4221,6	3618,9	3618,9	3618,9

Таблица 36

Топливный баланс электрокотельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Наименование показателя	Ед. измерения	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/год	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	176,040	176,040	176,040	176,040	176,040
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442

7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.

График финансирования и величина необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию для источников тепловой энергии представлены в таблицах 36.1, 36.2, 36.3.

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

График финансирования и величина необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей представлены в таблицах 36.1, 36.2, 36.3.

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Изменения температурных графиков и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения на территории АГО на расчетный срок до 2031 года не планируется.

Таблица 36.1

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		31 207 370,20
Модернизация мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки	2022-2023	84364,4						88 028,65	34 696,28									122 724,93
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		7 675 050,95
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2027	2 826,73										2 826,73						2 826,73
Капитальный ремонт тепловых камер по ул. Токарева с. Савватеевка	2028	2 961,82											2 961,82					2 961,82
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2028	770,03												770,03				770,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Школьная с. Савватеевка	2028	1 205,03												1 205,03				1 205,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2029-2031	7 532,60												1 415,90	2 529,70	3 587,00		7 532,60
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		1 164 018,79
Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточный, Южный массив, Савватеевка)	2018	89850		98 659,15														98 659,15
Зона II (юг Ангарского ГО)	2019	286650			327 865,39													327 865,39
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	2020	262350				311 286,55												311 286,55
Зона IV (север Ангарского ГО)	2021	336150					413 961,14											413 961,14
Другие организации																		12 246,56
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		1 074 660,61		98 659,15	327 865,39	311 286,55	413 961,14	88 028,65	34 696,28		2 826,73	2 961,82	3 390,96	2 529,70	3 587,00			1 302 039,93

Таблица 36.2

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО
от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 1)

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (тех. Условия)																		466 476,40

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепломагистраль № 1	2017-2019	6 459,74	6145,1		7113,12													13 258,22
Тепломагистраль № 2	2017-2019	29 462,77	57867,81	14548,46	17457,93													89 874,20
Тепломагистраль № 3	2017-2019	21 357,09	12017,27	221,36	23289,3													35 527,93
Тепломагистраль № 4	2017-2019	14 996,58	62101,08	4239,28	11169,75	1025,12												78 535,23
Тепломагистраль № 5	2017-2019	5 462,78	12330,04	5840,12														18 170,16
Тепломагистраль № 6	2017-2019	127 407,18	89437,52	35726,86	53477,51	52468,77												231 110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу																		2 011 642,13
Тепломагистраль № 1	2031	12 930,73															27 996,47	27 996,47
Тепломагистраль № 2	2031	50 888,92															110 180,20	110 180,20
Тепломагистраль № 3	2031	43 566,31															94 325,95	94 325,95
Тепломагистраль № 5	2031	50 160,65															108 603,43	108 603,43
Тепломагистраль № 6	2031	525 226,43															1 137 174,04	1 137 174,04
Тепломагистраль № 4	2028-2031	243 487,83												31 610,20	284 491,83		217 260,00	533 362,04
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения																		1 548 547,00
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	2018	34 924,58		37 337,00														37 337,00
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	850 228,47		908 958,00														908 958,00
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	415 982,51			458 058,00													458 058,00
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	124 832,11				144 194,00												144 194,00
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		7 414 735,79
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	2017-2018	18 045,51	12 585,00	19 292,00														31 877,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул 50 лет ВЛКСМ от ТК-39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	2018-2019	124 315,10		65 741,00	69 176,00													134 917,00
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова.	2018	15 544,28		16 618,00														16 618,00
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул.Ворошилова)	2018	1 649,44		1 763,37														1 763,37
Теплосеть от ТК-23 ул.Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковского)	2018	8 431,59		9 014,00														9 014,00
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 Инв. № 3010039	2017	19 347,32	19 831,00															19 831,00
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м – Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б пр. Ленинградский	2017	15 998,05	16 398,00															16 398,00
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети № 2 от ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	2017	2 455,61	2 517,00															2 517,00
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г.Ангарска	2017	6 380,49	6 540,00															6 540,00
Магистральная теплотрасса № 2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6)	2017	12 292,68	12 600,00															12 600,00
Теплотрасса квартал 93 (инв.№3030101). Участок от ТК-14 ул. Карла Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	2020-2021	8 668,54				1 990,00	8 697,00											10 687,00

Мероприятие	Год	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	2	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Теплосеть по ул Чайковского от ТК-10 ул. К-М до ТК-43 ул. Чайковского Инв. № И3303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2020-2023	37 101,28						4 011,67	25 738,33	23 040,18										52 790,18
Участок теплотрассы № 3 от теплокамеры 27 на ул. Коминтерна до дома № 11, мкр 6 Инв. № И3303115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул. Коминтерна от ТК-22 до жилого дома № 2 мкр 6	2021-2023	10 180,34						2 919,63	24,88	11 619,44										14 563,95
ТЕПЛОСЕТЬ по пер-ку Строительный Инв. № И3303038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул. Горького до ТК-20а ул.. Ярополова	2021-2023	11 642,91						1 721,43	80,06	15 151,07										16 952,56
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № И3303021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения оборудования 201, 202, 207, 217	2022-2024	14 847,93							3 096,38	1 349,31	18 325,38									22 771,07
ТЕПЛОСЕТЬ по ул С.ЛАЗО. Инв.№303013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	2029-2030	19 058,31													4 277,00	34 975,00				39 252,00
Трубопровод мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат №1). Инв № 3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	2031-2032	1 932,46																		4 184,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр Северный квартальные Инв.№ 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	2030-2031	18 111,35														4 785,00	34 208,00			38 993,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр Северный квартальные Инв. № 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	2031-2032	2 083,03															4 510,00			4 510,00

Мероприятие	Год	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	2029-2031	17 177,87															3 762,00	1 064,00	31 963,00	36 789,00
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91). Инв. № И3310021. Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38). Инв. № И3310003. Здание бойлерной (электро-котельная). Инв. № И3911002 8. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № 3030021 (НПС-7). Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2032	12 388,49															3 239,00	7 975,00	16 683,00	27 897,00
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3 Инв. № И3303082. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 ул. Декабристов	2029-2031	68 393,58																13 467,00	64 990,00	72 923,00	151 380,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Московская Инв. № И3303014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул. Московская ТК-24 до ТК-46	2030-2032	32 129,16																	10 164,00	62 314,00	72 478,00
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № И3303143а. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Геофизиков от ТК-26 до ТК-26С	2028-2029	13 736,71																3 610,00	25 342,00		28 952,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 19. Инв. № И3303160. Техническое перевооружение. От ТК-1 ул.Оречкина до ТК-8 мкр 19 с врезками на ж.д № 2,3,5,6	2028-2029	48 415,28																9 119,00	42 643,00	51 245,00	103 007,00
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 95 ж.д 16. Инв. № И3303053. Техническое перевооружение. От ТК-Б ул.Окружная до УТ-4 квартал 95 с врезками на ж.д № 16а,17,18	2028-2029	36 294,17																5 335,00	70 432,00		75 767,00
ТЕПЛОСЕТЬ микр-он 19 Инв. № И3303160. Техническое перевооружение. От ТК-А ул.Оречкина до ТК-5 проезд Косова	2028-2029	27 055,83																5 080,00	51 356,00		56 436,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-76 до ТК-251	2028-2030	48 052,50												8 964,00	42 114,00	51 173,00		102 251,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. МАТРОСОВА. Инв. № ИЭ3030017. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-2а ул.Кирова до ТК-20 ул.Матросова	2028-2030	108 172,36												21 555,00		212 397,00		233 952,00
ТЕПЛОСЕТЬ пос. СЕВЕРНЫЙ квартальные. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мичурина от ТК-23 до ТК-10	2028-2029	82 260,46												15 393,00	156 197,00			171 590,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Энгельса от ТК-8 до ТК-14	2029-2031	65 975,09													8 256,00	62 210,94	75 976,00	146 442,94
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети кв-в А, 192,2 05, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Энгельса от ТК-14 до ТК-19 с врезками в квартал «А»	2028-2030	48 346,54												8 712,20	34 229,00	60 295,00		103 236,20
участок теплотрассы № 3 от ТК 9 на ул.Коминтерна по ул. Космонавтов до теплокамеры 4 в 10 мкр. Инв. № ИЭ303041а. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 на ул.Коминтерна до ТК-4 ул. Космонавтов	2029-2031	91 480,48													16 908,80	98 671,87	86 510,00	202 090,67
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от опуска до ТК-31	2029-2030	34 355,35													5 544,00	69 104,31		74 648,31
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Участок т.сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2029-2031	54 779,97													10 423,00	56 595,33	54 074,00	121 092,33
ТЕПЛОСЕТЬ по пер. СТРОИТЕЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение. Теплосеть по пер. Ярополова от ТК-20а до ТК-21а	2028-2029	23 724,40												3 972,00	45 534,72			49 506,72
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 89. Инв. № ИЭ3030098. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 ул.Карла Маркса до ТК-12а и ТК-16 квартала 89 (со строительством двух тепловых камер)	2028-2029	36 542,87												6 104,00	70 152,17			76 256,17
Тепловые сети Юго- Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-182 ул.Бульварная до школы № 25	2028-2029	15 447,41												2 449,00	29 791,41			32 240,41
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	2029-2031	97 638,68													16 011,20	113 996,99	85 501,00	215 509,19
ТЕПЛОСЕТЬ по ул МИРА. Инв. № ИЭ3030015. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мира от ТК-1а ул.Кирова до ТК-6 ул.Восточная	2028-2029	57 108,00												9 057,40	110 132,99			119 190,39
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-9 ул.Энгельса до ТК-120 кв-л 211	2028-2029	31 524,98												5 027,40	60 767,41			65 794,81

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Трубопровод (пос.Байкальск к ж.д по ул.Серова ,Ворошилова,Заводствая, Цеховая, Блочная 1 и 2, Б.Хмельницкого Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-14 до ж.д. № 21 ул. Огарёва	2029-2030	13 001,32													2 675,00	25 551,00		28 226,00
Участок теплотрассы от ТК-3а на ул.Полевая до здания ЦЭС. Инв. № ИЭ3030030. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3А ул.Полевая до ТК-5 квартал 278	2029-2030	14 374,52													2 297,00	29 469,00		31 766,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. квл 177 от ТК-27 до ТК-149 с врезками на ж.д	2029-2030	32 752,87													5 038,00	67 351,00		72 389,00
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	2029-2030	44 037,41													8 817,60	86 798,00		95 615,60
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Ул.Победы от ТК-9А до ТК-4 с врезками в квл 18,19,24	2029-2030	51 258,63													9 180,00	102 159,00		111 339,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-20 ул.Матросова до ТК-23 ул.Чапаева	2029-2030	27 796,40													5 263,00	56 126,00		61 389,00
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 ул.Оранжерейная до ТК-11 ул.Флюгерная	2029-2030	53 973,69													9 617,40	107 621,00		117 238,40
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Участок т.сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2029-2032	118 970,58													20 476,30	66 434,00	178 573,20	265 483,50
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 18. Инв. № ИЭ3030159. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-11	2029-2030	31 521,76													6 306,00	63 295,00		69 601,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети квл 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-19 ул.Энгельса до ТК-272 квартала 188 с врезками в ж.д № 1,2,17	2029-2030	23 377,26													4 084,02	46 698,00		50 782,02
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-23Б до ТК-14	2029-2032	271 014,74													16 514,00	54 172,00	540 590,00	611 276,00
участок теплотрассы № 3 по ул.Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-9 ул. Ворошилова	2029-2030	39 336,20													7 368,00	78 061,00		85 429,00
ТЕПЛОСЕТЬ к ж/д 20-21 17 микр-на. Инв. № ИЭ3030198. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-1 ул.Декабричтов до УТ-7 мкр17 с врезками в ж.д № 20,21	2029-2030	33 450,55													6 710,00	67 149,00		73 859,00
ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ квартальные. Инв. № ИЭ3030109. Техническое перевооружение. От ТК-2 квартала 1 до ТК-14 квартала 3 с врезками на ж.д № 6,8,10,12,14	2029-2030	22 785,31													4 164,60	45 324,00		49 488,60
Участок теплотрассы от ТК 39, 37 и 33 на ул. Социалист. до д. № 6, № 5, 2, 17 мкр Инв. № ИЭ3030158. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-39 ул.Социалистическая до ТК-16 мкр 17 с врезками в ж.д № 6	2029-2030	35 283,07													6 700,80	69 922,00		76 622,80

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11 ул.Флюгерная до здания УГМС	2029-2030	20 496,48													2 828,00	41 727,00		44 555,00
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв.№ ИЭ3030025. Техническое перевооружениее т. сети от Узла 5г до ТК-24	2029-2032	351 902,95													56 498,00	163 315,00	567 161,60	786 974,60
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-16 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д.7,8,9,10, стр.4, стр.16)	2030-2031	89 113,75													1 500,00	200 620,00		202 120,00
ТЕПЛОСЕТЬ квл 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-17 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д.1,2, 3,4, 5,6,10а,11,12,13)	2030-2031	65 727,62													3 000,00	146 000,00		149 000,00
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул.Кирова 55 инв.№ИЭ3010023 Техническое перевооружение Замена основного насосного оборудования для несения заданных нагрузок.	2031-2032	10 359,65														23 504,00		23 504,00
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 26. Инв. № ИЭ3030057. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-7 Октябрьская до ТК-2 квл 26 с врезками на ж.д. 3,4,5,6,7,8, стр.6, 16	2030-2031	81 600,09													4 500,00	180 450,00		184 950,00
ТЕПЛОСЕТЬ квл 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1 Победы до ж.д. 4 квартала 25 с врезками на ж.д. 4,5, 6,7,8, 9,10,19,20	2030-2031	40 944,59													7 200,00	85 400,00		92 600,00
Участок теплотрассы № 3 от ТК 11а на ул.40 лет Октября до зд.Центра занятости населения. Инв. № ИЭ3030124. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11а до ТК-3 ул. Ворошилова	2031-2032	3 186,70														7 230,00		7 230,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ к проф. Родник от ТК 1 а сущ. до ТК 9. Инв. № ИЭ3030172. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1а до ТК-2 Родник	2031-2032	3 239,59															7 350,00	7 350,00
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от ТП-277 до н.о.-327 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	2031-2032	17 630,45															40 000,00	40 000,00
Участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	2031-2032	8 872,52															20 130,00	20 130,00
участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29 а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от н.о.-327 до н.о.-386 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	2031-2032	17 793,09															40 369,00	40 369,00
Ул. Оречкина от ТК-1а до ТК-А	2031-2032	7 682,47															17 430,00	17 430,00
Участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	2031-2032	7 775,03															17 640,00	17 640,00
Тепломагистраль №2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030615 (от пав.2 до пав.3/2)	2031-2032	43 340,92															98 332,00	98 332,00
Тепловые сети ТЭЦ-10 п. Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр. Юго-Восточный от ТК-2 до ТК-9	2029-2030	50 236,83													5 886,00	105 230,00		111 116,00
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-12а до ТК-17	2029-2030	12 747,54													1 832,00	26 348,00		28 180,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10. Инв. № ИЭ3030557. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 до ТК-5 ул. Оранжерейная	2029-2030	30 557,25													2 555,00	65 080,00		67 635,00
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		2 128 772,02
Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м, в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м в воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 Инв. № ИЭ3030125. Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2028	149 926,91						15 344,00						280 957,89				296 301,89
ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2033	151 339,34												20 398,84	71 115,35	109 205,53	112 277,77	312 997,49
Участок теплотрассы № 5 по ул.Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Реконструкция. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2028-2032	180 379,54												20 220,00	121 327,00	122 211,00	127 753,00	391 511,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б ул. Бульварная	2029-2034	195 257,05													50 000,00	176 437,00	183 494,00	409 931,48
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	35 129,41												34 635,00	108 893,00	114 120,00	119 597,00	377 245,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2031-2035	5495,68															11 922,16	11 922,16
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв.№ ИЭ3030123. Реконструкция. Участок тепловой сети от павильона 3 до павильона 4	2027-2029	103 424,10												3 923,20	15 692,80	196 159,00		215 775,00
Магистральная теплосеть п. Мегет Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т. Б до НПС-Мегет	2027-2029	48 686,37												1 846,80	7 387,20	92 341,00		101 575,00
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. №ИЭ3030143а. Реконструкция. Участок от ТК-13а до ж.д. № 3 ул. Хлебная База	2027-2029	5 518,36											209,40	837,60	10 466,00			11 513,00
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		6 557 944,53	310 369,82	1 119 299,45	639 741,61	199 677,89	17 349,73	44 283,65	51 160,00	18 325,38	0,00	0,00	5 979,40	519 356,54	1 936 944,60	2 810 999,97	4 993 719,30	12 667 207,35

Таблица 36.3

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО
от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 2)

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
Строительство тепловой сети от НО-75 Т/м №2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	2027	2027	7 837,36	3 786,52	4 050,85			7 837,36			
Строительство тепловой сети от УТ-65/6 теплосети по Ангарскому проспекту до Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Молодежный»)	2027	2027	12 280,80	3 611,22	8 669,58			12 280,80			
Строительство тепловой сети от неподвижной опоры между тепловыми камерами ТК-5 по ул. 40 лет Октября и УТ-1 в квартале 93 до 12-этажного жилого дома (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Домстрой»)	2027	2027	11 830,03	3 616,55	8 213,47			11 830,03			
«Строительство тепловой сети до границы ЗУ Кирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организациии православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери).»	2027	2027	7 092,76	3 319,75	3 773,01			7 092,76			
Строительство новой тепловой ТК в границах ЗУ Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12 (объект ООО «Новый рынок»).	2027	2027	5 493,55	2 913,65	2 579,90			5 493,55			
Строительство тепловой сети от новой ТК до стены Здания жилого со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 219 по Ленинградскому проспекту (объект ООО «СЗ «Застройщик»).	2027	2027	87 502,42	5 835,60	81 666,82			87 502,42			
Строительство тепловой сети от ТК-251 до границы ЗУ Блокированных жилых домов и гаражей, г. Ангарск, квл 208, (объект Башлыков Павел Николаевич).	2027	2027	17 987,69	3 753,85	14 233,84			17 987,69			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Строительство тепловой сети от ТК-2-2а до границы ЗУ Объекта незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, стр. 11 (объект Парыкин Алексей Владимирович).	2027	2027	29 886,67	4 033,22	25 853,45			29 886,67			
Строительство тепловой сети от новой ТК до границы ЗУ Магазина, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95 б (объект Рудин Александр Евгеньевич).	2027	2027	13 273,90	3 453,05	9 820,84			13 273,90			
Итого по 1.1:			193 185,19	34 323,43	158 861,77			193 185,19			
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей (источник финансирования – прибыль в тарифе)											
Реконструкция ТМ № 4 от ТЭЦ-9 на участке от ТРП-1 до Пав. 380, протяженностью 85 м, с целью создания технической возможности для подключения «9-этажного жилого дома», г. Ангарск, мкр 32 смежно с юго-запада с блоком «В» жилого дома № 8 (объект ООО «Мегаполис Строй»)	2027	2028	21 797,20	500,00	21297,20			500,00	21297,20		
Итого по 1.3:			21 797,20					500,00	21297,20		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:											
2к. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей по Концессионному соглашению:											
Строительство ЦТП 7 Гкал. час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо	2029	2033	139 192,30	8 209,62	130 982,68					4104,81	2030г. 4 104,81; 2031г. 39 284,61; 2032г. 65 491,01; 2033г. 26 207,06
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	2029	2033	139 192,30	8 209,62	130 982,68					4104,81	2030г. 4 104,81; 2031г. 39 284,61; 2032г. 65 491,01; 2033г. 26 207,06
Итого по 2:			278 384,60							8 209,62	270 174,98
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чайковского от ТК-10 ул Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2026	2026	42 000,00	0,00	42 000,00		42 000,00				
Магистральная теплосеть п. Мегет Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.А до т.Б	2023	2026	59 420,00	5 473,00	53 947,00	38 364,00	21 056,00				
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные т. сети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	2025	2027	81 910,00	4 022,00	77 888,00	4 022,00	45 324,00	32 564,00			
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т. трассы	2027	2028	35 832,00	3 001,00	32 831,00			3 001,00	32 831,00		
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	2026	2029	167 587,00	13 805,00	153 782,00		13 805,00	49 998,00	52 298,00	51 486,00	

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ09_3041257. Насосно-перекачивающая станция НПС-5А. Инв. № ИЭ3010026. Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул. Кирова 55. Инв. № ИЭ3010023. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026	2028	25 709,00	2 927,00	22 782,00		2 927,00	15 418,00	7 364,00		
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Здание ЦТП г. Ангарск пос. Китой, ул. Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Здание насосной подкачивающей станции п.Мегет,ул.Некрасова,строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027	2030	32 431,00	3 062,00	29 369,00			3 062,00	6 410,00	15 075,00	7 884,00
Пожарная сигнализация объектов АТС Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	2 026	2028	10 260,00	1 000,00	9 260,00		1 000,00	4 526,00	4 734,00		
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул. Мира Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул.Карла Маркса 91) Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	2026	2028	16 192,64	6 712,00	9 480,64		6 712,00		9 480,64		
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38) Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ	2023	2027	23 733,00	8 370,00	15 363,00	8 370,00	13 000,00	4363,00			
ТЕПЛОСЕТЬ пос. Цементный квартальные Инв.№ ИЭ3030109. Трубопровод пос. Шеститысячник (квартала 49, 50, 51, 55, 56) Инв.№ ИЭ3030541). ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМГОР-КОМБИНАТ Инв.№ ИЭ3030025. Реконструкция схемы подключения к магистральной теплосети мкр Цемпоселок и мкр Шеститысячник	2026	2027	45 967,00	5 079,00	40 888,00		5 079,00	40 888,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Горького от ТК 4 до зд.АБК СМУ-5. от ТК А по ул Горького до ст.СМУ-1 Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	2026	2027	59 763,00	5 622,00	54 141,00		5 622,00	54 141,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чайковского от ТК-10 ул Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т.с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	2026	2029	141 544,00	8 082,00	133 462,00		8 082,00	40 499,00	50 129,00	42 834,00	
ТЕПЛОСЕТЬ ул. Октябрьская Инв. № ИЭ3030011. ТЕПЛОСЕТЬ квартал 36/37. Инв. № ИЭ3030064. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-6 ул. Октябрьская до ТК-2 квартала 37 с врезками на ж.д. 5, 6, 7	2026	2027	21 269,00	3 112,00	18 157,00		3 112,00	18 157,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квл 93 Инв. № ИЭ3030101. Реконструкция. Участок т.с по кварталу 93 от ж.д. № 21 до ж.д. № 27 и от ТК-4 до ТК-5 с врезкой на ж.д. № 11, № 12	2026	2027	41 470,00	2 297,00	39 173,00		2 297,00	39 173,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 64 Инв. № ИЭ3030083. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 64 от ТК-3 квартал 72 до ТК-2 квартал 64	2026	2027	16 230,00	2 085,00	14 145,00		2 085,00	14 145,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 61-62 Инв. № ИЭ3030077. Техническое перевооружение. Участок т.с квартала 61 от ТК-4 до стр. 1 с врезками на ж.д. 11-21	2026	2027	24 918,00	6 555,00	40 263,00		6 555,00	18 363,00	21 900,00		
Участок теплотрассы, 15а мкр Инв. № ИЭ3030152. Техническое перевооружение. Участок в микрорайоне 15 от ТК-6 до ТК-13 с врезками на ж.д № 26, № 27, № 28	2026	2027	53 321,00	6 036,00	47 285,00		6 036,00	47 285,00			
Участок теплотрассы № 5 от УТ 8 на ул.Декабристов до УТ 20 в 12а микр-н. Инв. № ИЭ3030169. Техническое перевооружение. Участки по ул.Космонавтов от УТ-10 до УТ-11 и от УТ-13 до ТК-45 ул.Коминтерна	2026	2027	61 238,00	4 314,00	56 924,00		4 314,00	56 924,00			
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	2026	2029	117 787,00	6 299,00	111 488,00		6 299,00	19 974,00	48 598,00	42 916,00	
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр Юго-Восточный от ТК-22 до ТК-34	2026	2027	18 870,00	2 275,00	16 595,00		2 275,00	16 595,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв.№ ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.Горького)	2025	2028	37 413,00	4 792,00	32 621,00	3 640,00	535,00	617,00	32 621,00		
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Глинки Инв.№ ИЭ3030035. Участок т.сети ул.Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.Карла Маркса)	2025	2027	64 465,00	2 917,00	61 548,00	2 800,00	117,00	61 548,00			
Участок теплотрассы № 2 по ул.Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т.с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	2027	2029	65 088,00	4 719,00	60 369,00			4 719,00	26 797,00	33 572,00	
Участок теплотрассы № 5 по ул.Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Техническое перевооружение. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2027	2030	267 768,00	23 403,00	244 365,00			23 403,00	69 757,00	106 938,00	67 670,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Глинки Инв. № ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т.сети от ТК-8а ул.Мира на ул.Глинки до ТК-18а ул.Советская	2027	2030	267 474,00	7 979,00	106 807,00			7 979,00	56 397,00	96 291,00	106 807,00
Участок теплотрассы № 2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-43 Б до ТК-2-2А	2027	2 030	88 326,00	5 579,00	82 747,00			5 579,00	30 124,00	18 315,00	34 308,00
Участок теплотрассы № 3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул. Б. Хмельницкого Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б. Хмельницкого с переходом через трамвайные пути	2027	2029	112 497,00	4 656,00	107 841,00			4 656,00	47 950,00	59 891,00	
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2027	2030	463 076,00	28 609,00	434 467,00			28 609,00	98 516,00	149 575,00	186 376,00

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Участок теплотрассы № 5 от УТ 15 на ул.Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т.с от УТ-15 до УТ -1 ул.Декабристов	2027	2029	83 676,00	14 096,00	69 580,00			14 096,00	36 008,00	33 572,00	
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220 Инв.№3030565. Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	2027	2029	81 429,00	5 364,00	76 065,00			5 364,00	46 598,00	29 467,00	
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т.трассы	2027	2029	58 138,00	4 338,00	53 800,00			4 338,00	26 900,00	26 900,00	
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Чапаева от ТК-23 до ТК-26	2027	2028	43 352,00	6 764,00	36 588,00			6 764,00	36 588,00		
Трубопровод (пос.Байкальск к ж.д по ул.Серова, Ворошилова, Заводствая, Цеховая, Блочная1 и 2, Б.Хмельницкого Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-2 ул. Кулибина до ТК-12 ул. Осипенко	2027	2028	24 792,00	3 284,00	21 508,00			3 284,00	21 508,00		
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от ТК-31 до ТК-22 ул.Трактовая	2027	2029	85 390,00	3 284,00	82 142,00			3 248,00	41 071,00	41 071,00	
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2027	2029	83 990,00	3 406,00	80 584,00			3 406,00	23 998,00	56 586,00	
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2027	2030	104 408,00	3 702,00	100 706,00			3 702,00	31 930,00	30 846,00	37 930,00
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2027	2030	145 724,00	5 307,00	140 417,00			5 307,00	36 099,00	40 312,00	64 006,00
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2027	2028	32 085,00	1 579,00	30 506,00			1 579,00	30 506,00		
Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м, в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м, воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м – Магистральная теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. № ИЭ3030125). Участок от Пав.277 до ТРП-1. Реконструкция (Участок от ТРП-1 до П 476)	2027	2027	105 876,00		105 876,00			105 876,00			
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Модернизация участка теплосети по ул. Центральная от ТК-3Б до ж.д. № 18,19,21 с применением трубопроводов из сшитого полиэтилена	2027	2028	15 000,00	1 500,00	12 500,00			1 500,00	13 500,00		
3.1к. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей по Концессионному соглашению											
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2028	2 033	347 089,51	15 000,37	332 089,14				10 690,15	4 310,22	2030г. 60 305,15 2031г. 111 237,99 2032г. 85 109,42 2033г. 75 436,60
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса	2030	2032	33 957,22	6 386,94	27 570,28						2030 год 4 995,88 2031 год 1 391,06 2032 год 27 570,28
Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5. Иркутская обл., г. Ангарск	2028	2029	33 887,23	4 191,48	29 695,75				4 191,48	29 695,75	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования			
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР									
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2031	2034	80 183,53	7 222,06	72 961,47						2031 год 5 202,05	2032 год 2 020,01	2033 год 41 255,83	2034 год 31 705,64
Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6 и до ж.д №14. Иркутская обл., г. Ангарск, квл 277, сооружение 15 т	2029	2031	37 253,43	4 463,66	32 789,78					3 607,49	2030 год 856,17		2031 год 32 789,78	
Итого по 3.1:			3 883 698,67			57 196,00	198 232,00	774 650,00	955 503,38	913 260,46	984 856,83			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя.	2023	2026	5 395,00	954,00	4 441,00	2 895,00	2 500,00							
Турбина паровая с генератором 3-ч фаз. ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141011). Техническое перевооружение. Замена элементов проточной части ЦНД.	2025	2025	65 335,00		65 335,00	65 335,00								
Пылеугольный котел N 8 E 420/140 т/час t=570гр C (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена труб обвода горелок фронтового экрана отм 9,5 - 13,0 м.	2025	2025	12 016,00		12 016,00	12 016,00								
Оборудование пылеприготовления ст. № 4 (инв.№ ИЭ9141177). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-4А.	2025	2026	7 462,00		7 462,00	5 462,00	2 000,00							
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,250ч14,950.	2025	2026	20 719,00		20 719,00	7 728,00	12 991,00							
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования общестанционного оборудования Q=100-300т. Инв. № ИЭ9143195. Модернизация. Внедрение устройств однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП ТЭЦ-9.	2025	2025	8 954,00		8 954,00	8 954,00								
Оборудование пылеприготовления ст. № 4. Инв. № ИЭ9141177. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ МВ-4Б.	2025	2025	2 564,00		2 564,00	2 564,00								
Котельный агрегат ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение.Замена водяного экономайзера.	2025	2025	143 261,00		143 261,00	143 261,00								
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ 9141004). Техническое перевооружение. Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер пароохладителя во входные камеры КПП 3 ст.	2025	2025	3 714,00		3 714,00	3 714,00								
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена нижних камер НПП.	2024	2025	3 462,00		3 462,00	3 462,00								
«Весы конвейерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5 (Инв. № ИЭ9142458). Модернизация. Замена контроллера и ПО на конвейерных весах ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5»	2026	2026	3 997,00		3 997,00		3 997,00							
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422.Техническое перевооружение.Замена гибов пароперепускных труб из выходных коллекторов КПП 3 ступени в ПСК	2026	2026	5 000,00		5 000,00		5 000,00							
Ленточный конвейер № 3 «А» (Инв. № ИЭ9141136). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ЛК-3А на взрывозащищённый	2022	2025	2 310,00	300,00	2 010,00	2 310,00								
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена масляного выключателя 110 кВ ОВ-I на элегазовый.	2025	2025	17 808,00	1 470,00	16 338,00	17 808,00								
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 на элегазовые.	2027	2028	50 500,00	3 000,00	47 500,00			3 000,00	47 500,00					
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение. Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А.	2023	2025	10 982,00	990,00	9 992,00	10 982,00								
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЛК-3Б.	2023	2025	3 342,00		3 342,00	3 342,00								
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) дымовых труб ТЭЦ-9.	2025	2025	177 591,00	4 650,00	172 941,00	177 591,00								
Насосы смывной воды (Инв.№ ИЭ9142556). Техническое перевооружение. Замена насосного агрегата ЦН 1000-180-3-С с эл.дв 630 кВТ 1480 об. мин.	2025	2025	7 096,00		7 096,00	7 096,00								
Здание главного корпуса (Инв. №ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Схема откачки дренажных вод ТЦ.	2025	2025	1 437,00		1 437,00	1 437,00								
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера с камерами.	2026	2026	115 000,00		115 000,00		115 000,00							
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена верхних кубов ВЗП.	2026	2026	52 358,00		52 358,00		52 358,00							
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена пакетов КПП 2 ступени.	2026	2026	76 967,00	1 000,00	75 967,00		76 967,00							
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 11 на модернезированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД.	2026	2026	3 052,00		3 052,00		3 052,00							
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 1 и № 4 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД.	2026	2026	12 939,00	1 000.00	11 939,00		12 939,00							
Оборудование пылеприготовления ст № 2. Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (16 шт) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек.	2026	2026	17 690,00		17 690,00		17 690,00							
Турбина паровая с генератором ст. № 2. Инв. № ИЭ9141008. Техническое перевооружение Замена муфты РВД-РНД.	2027	2027	50 000,00		50 000,00			50 000,00						
Строительство нового (или реконструкция действующего) золоотвала ТЭЦ-9	2027	2036	1 250 000,00	125 221,00	1 124 779,00			40 287,00	50 000,00	1 159 713,00				
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Монтаж монорельсов для безопасного производства работ по ремонту арматуры обвязки РОУ.	2026	2026	5 500,00		5 500,00		5 500,00							
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭКСУ000098804). Модернизация. АПС помещений ГрЩУ-1, ГрЩУ-2, ГрЩУ-3, ГрЩУ-4, ГрЩУ-5, ТАИ Т.А ст. № 2, к.а ст. № 2, 3 БРОУ 10-15, ТАИ Т.А ст. № 4,5, к.а № 5, ТАИ Т.А ст. № 7, ТАИ Т.А ст. № 8, № 9	2027	2028	15 500,00	1 500,00	14 000,00			1 500,00	14 000,00					

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Здание материального склада № 2 (Инв.№ИЭ1110024). Модернизация с заменой типа сужающего устройства (диафрагмы) измерения расхода на коллекторах Пар 10 № 1, 2; Пар 20 № 1, 2, 3.	2026	2026	6 000,00		6 000,00		6 000,00				
Модернизация. Замена расходомеров на узлах учета ТМ № 3, ТМ №4.	2027	2027	7 000,00		7 000,00			7 000,00			
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании имводоочистки.	2023	2029	25 081,00	1 081,00	24 000,00	1 081,00				24 000,00	
Распредустройство комплектное (КРУ) соб.расх 6 Кв. (Инв.№ ИЭ9141336). Техническое перевооружение. РУСН 6 кВ замена МВ на ВВ (5 шт.)	2027	2027	6 200,00		6 200,00			6 200,00			
Станционные трубопроводы выс.давл.котла № 9 Инв. № ИЭ9141394. Модернизация технического устройства рег. №4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ №8»	2026	2027	54 750,00	1 000,00	53 750,00		1 750,00	53 000,00			
Здание главного корпуса (Инв. № ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Замена пассажирского лифта котельного цеха.	2027	2027	8 000,00	2 000,00	6 000,00			8 000,00			
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение. Замена грузового лифта.	2027	2028	14 000,00	2 000,00	12 000,00			2 000,00	12 000,00		
Здание главного корпуса (Инв. № ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Монтаж пассажирского лифта на временном торце	2027	2028	8 900,00	1 200,00	7 700,00			1 200,00	7 700,00		
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара.	2024	2030	540,00	540,00		540,00					
Противопожарная автоматика котла № 10. Инв. № ИЭ9141416. Модернизация Противопожарная автоматика котла № 11. (инв № 11379), Главный щит управления (ГЩУ). (инв № ИЭ9143181),. Здание главного корпуса (инв № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж.б элементов от гл.корпуса до ОРУ-110 кв. (инв № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9.	2025	2029	68 009,00	1 643,00	66 366,00	1 643,00	1 500,00	11 296,00	37 518,00	16 052,00	
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023	2023	1 235,00	1 235,00		1 235,00					
ПИР. Технологическое видеонаблюдение тракта топливоподачи ТЭЦ-9.	2027	2028	15 000,00	1 500,00	13 500,00			1 500,00	13 500,00		
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка №1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023	2025	17 792,00	11 975,00	5 817,00	17 792,00					
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение. Замена установки для получения собственного конденсата.	2025	2025	7 721,00		7 721,00	7 721,00					
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК.	2025	2025	16 823,00		16 823,00	16 823,00					
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб правого бокового экрана от отм. 9,5 до камер.	2027	2027	16 689,00		16 689,00			16 689,00			
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб левого бокового экрана от отм. 9,5 до камер.	2027	2027	16 689,00		16 689,00			16 689,00			
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб двухсветного экрана от отм. 9,5 до камер.	2027	2027	8 406,00		8 406,00			8 406,00			
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса БН-9 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД.	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00			
Оборудование пылеприготовления котла №10. Инв. № ИЭ9141405. Техническое перевооружение. Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (16 шт) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 600,00		11 600,00			11 600,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера первой ступени	2027	2027	75 081,00		75 081,00			75 081,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена конвективного пароперегревателя третьей ступени.	2027	2027	121 626,00		121 626,00			121 626,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена газохода от КШ до ЗУУ с заменой шапок скрубберов и АКЗ , с футеровкой скрубберов и труб вентури № 1-4	2027	2027	22 000,00		22 000,00			22 000,00			
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402.Техническое перевооружение. Замена потолочного пароперегревателя над топкой.	2027	2027	44 440,00		44 440,00			44 440,00			
Котельный агрегат № 5 инв. № ИЭ9141005. Технической перевооружение. Замена водяного экономайзера 1 ступени	2027	2027	75 081,00		75 081,00			75 081,00			
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП с верхней трубной доской из легированных материалов.	2027	2027	42 000,00		42 000,00			42 000,00			
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение. Замена багерного насоса БН-2 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД.	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00			
Котельный агрегат ст. N 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена 1,3 панелей левого бокового экрана отм. 9,5-32.0.	2026	2026	28 751,00		28 751,00		28 751,00				
Тягодутьевое устройство котла № 10. Инв. № ИЭ9141403. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы.	2025	2025	8 267,00		8 267,00	8 267,00					
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%.	2025	2026	38 718,00	1 000,00	37 718,00	20 718,00	18 000,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК.	2025	2025	3 524,00		3 524,00	3 524,00					

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК.	2025	2026	14 790,00		14 790,00	4 437,00	10 353,00				
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути котельного и турбинного цехов.	2025	2027	4 600,00	600,00	4 000,00	600,00	1 600,00	2 400,00			
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80м на сендвич-панели.	2022	2027	35 813,00	2 684,00	33 129,00	13 228,00	12 584,00	10 001,00			
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала.	2026	2027	7 478,00		7 478,00		3 871,00	3 607,00			
ПИР. Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение ДЗШ III, IV СШ -110кВ.	2027	2028	11 550.00	1 100,00	10 450,00			1 100,00	10 450,00		
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915.Техническое перевооружение РЗА ШСВ-II.	2027	2028	11 550.00	1 100,00	10 450,00			1 100,00	10 450,00		
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6 (Инв.№ ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5,6,7,8.	2026	2026	9 000,00	1 000,00	8 000,00	9 000,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6.	2023	2025	3 782,00	552,00	3 230,00	3 782,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 7. Инв. № ИЭ9141321. Модернизация Распед. уст-во компл. (КРУ) 0.4 Кв щит 8Н-9Н. (Инв. № ИЭ9141324). Распед. уст-во компл. (КРУ) 6 Кв секция № 8р-9р. (Инв. № ИЭ9141323). Распределительное уст-во 0.4 Кв к № 7 (Инв. № ИЭ9141245). системы контроля и управления ТА ст. № 7.	2024	2027	177 821,00	6 152,00	171 669,00	33 060,00	66 689,00	78 072,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2.	2024	2025	5 738,00		5 738,00	5 738,00					
Галерея выдачи топлива со склада № 6. Инв. № ИЭ9020010. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 6 А (инв. № ИЭ9110034). Галерея ЛК-7 (инв. №ИЭ9110016). Автоматическая система пожаротушения топливоподачи.	2021	2029	38 781,00		38 781,00			5 484,00	31 338,00	1 959,00	
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор.	2027	2027	1 500,00	1 500,00				1 500,00			
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139).	2027	2027	5 900,00		5 900,00			5 900,00			
ПИР. Аспирации узлов пересыпки топливоподачи (3 шт)	2027	2028	25 000,00	2 500,00	22 500,00			2 500,00	22 500,00		
Передвижной ленточный конвеер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора.	2023	2027	2 934,00	500,00	2 434,00	1 920,00		1 014,00			
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды № 2 и № 6	2024	2027	58 865,00	1 000,00	57 865,00	25 487,00	18 089,00	15 289,00			
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9» № (баки хранения реагентов).	2024	2030	168 400,00	3 894,00	164 506,00	9 894,00	22 800,00	30 000,00	52 906,00	52 800,00	
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания.	2024	2024	4 106,00	4 106,00		4 106,00					
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7.	2026	2028	47 103,00	1 900,00	45 203,00		1 900,00		45 203,00		
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8.	2021	2027	47 103,00	2791,00	44 312,00	2791,00	6 000,00	38 312,00			
ОРУ-110 кВ. Инв. № 9141103. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блоков ГТ-4 яч.4, ГТ-5 яч.6, ГТ-6 яч.10 ОРУ-110 кВ на элегазовые.	2023	2025	39 486,00	978,00	38 508,00	39 486,00					
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110).	2023	2026	12 237,00	1 235,00	11 002,00	7 237,00	5 000,00				
ОРУ-35 кВ. (Инв. № ИЭ9141102). Техническое перевооружени. Замена МВ-35 кВ блока ГТ-1,2,3 на элегазовый. ГТ-2.	2023	2027	10 541,00	2 041,00	8 5000,00	2 041,00		8 500,00			
Распределительное уст-во 6 Кв К-11. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную.	2024	2026	6 876,00	876,00	6 000,00	876,00	6 000,00				
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1.	2024	2026	77 170,00	505,00	76 665,00	75 670,00	1 500,00				
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2.	2026	2026	51 117,00	1 501,00	49 116,00		51 117,00				
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2024	2026	4 185,00	685,00	3 500,00	685,00	3 500,00				
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопр оводами,арматурой,рессиверами. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка.	2021	2025	15 219,00	1 170,00	14 049,00	15 219,00					
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ МВ ВЛ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027	2028	18 200,00	1 400,00	16 800,00			1 400,00	16 800,00		
Оборудование пылеприготовления котла № 10. (Инв.№ ИЭ9141405). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 10Б (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВт 750 об/мин)	2027	2027	8 700,00		8 700,00			8 700,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Оборудование пылеприготовления ст. № 5. (Инв.№ ИЭ9141222). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 5Б-1.	2027	2027	5 400,00		5 400,00			5 400,00			
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 5 (Инв.№ ИЭ9141218). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ДС-5 А .	2027	2027	9 800,00		9 800,00			9 800,00			
Тягодутьевое устройство котла № 9. (Инв.№ ИЭ9141391). Техническое перевооружение. Замена электродвигателей напряжением 6 кВ ДВ 9А.	2027	2027	9 800,00		9 800,00			9 800,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 10 (Инв. № ИЭ9141413), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 11 (Инв. № ИЭ 9144214). Модернизация АСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 9,10,11.	2027	2027	3 000,00		3 000,00			3 000,00			
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2027	2027	96 900,00	2 000,00	94 900,00			96 900,00			
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение резервных защит ВЛ 110 кВ Иркутской ТЭЦ-9 УП-10	2027	2028	22 000,00	2 000,00	20 000,00			2 000,00	20 000,00		
Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 1 Инв.№ ИЭ9130053. Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 70, № 75, № 77(1), № 77(2), № 78, № 79-79(1),№ 79(2), №81-81(1,2), № 82, № 83.	2021	2026	13 946,00	2 914,00	11 032,00	11 446,00	2 500,00				
ПИР. Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству № 1 (Инв.№ ИЭ9130053). лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, 33, 36, 65, 80.	2026	2026	1 029,00	1 029,00			1 029,00				
Золошлакопроводы нитки № 1,2,3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11.	2026	2027	12 400,00	2 400,00	10 000,00		2 400,00	10 000,00			
ПИР. Золошлакопроводы нитки № 1,2,3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Разработка ТЭО вариантов прокладки золошлакопроводов в пикетах ПК14-ПК15 через железнодорожные пути ВСЖД.	2027	2029	15 000,00	2 500,00	12 500,00			2 500,00	2 500,00	10 000,00	
Мостовой электрический кран (Инв.№ИЭ9142581). Техническое перевооружение. Замена кабины крана мостового зав.№ 2255 (КМЭ-50/10) КЦ №1	2027	2027	1 000,00		1 000,00			1 000,00			
Кран мостовой электрический. (Инв.№ИЭ9142583). Техническое перевооружение. Замена кабины крана мостового зав. № 64 (КМЭ-100/20) ТЦ № 1.	2027	2027	1 000,00		1 000,00			1 000,00			
Тягодутьевое устройство котла № 9. Инв. № ИЭ9141391. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы.	2025	2025	7 356,00		7 356,00	7 356,00					
Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО.	2026	2026	2 928,00	418,00	2 510,00		2 928,00				
ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9141103). Модернизация. Программно-логическая оперативная блокировка разъединителей ОРУ-110/35 кВ ТЭЦ-9.	2026	2027	40 000,00		40 000,00		20 000,00	20 000,00			
Строительство автобусной остановки ТЭЦ-9	2025	2026	4 018,00		4 018,00	518,00	3 500,00				
Котельный агрегат ст. N 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена установки двухступенчатого сжигания с заменой развилок экранов.	2026	2026	10 000,00		10 000,00		10 000,00				
Котельный агрегат ст. N7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена панелей правого бокового экрана отм. 9,5-32.0.	2026	2026	28 751,00		28 751,00		28 751,00				
Отвал сухого складирования золошлаков	2021	2036	9 225 200,00	18 454,00	9 206 746,00	67 319,00	518 100,00	836 480,00	705 670,00	2029-2036 год 7 097 631,00	
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2	2029	2029	4 031 242,00	250 000,00	781 242,00					4 031 242,00	
Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП. КЦ9	2029	2029	70 500,00		20 500,00					70 500,00	
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2029	2029	10 000,00		10 000,00					10 000,00	
Правый экр. от отм.19.3 до камер КА-7	2029	2029	15 000,00		5 000,00					15 000,00	
Левый экр. от отм. 19.3до камер КА-7	2029	2029	15 000,00		5 000,00					15 000,00	
КПП-1 КА-11	2029	2029	65 000 ,00		8 500,00					65 000 ,00	
КПП-3 КА-2	2029	2029	65 000 ,00		8 500,00					65 000 ,00	
Замена потолочного п.п над топкой котла № 7	2029	2029	15 000,00		4 500,00					15 000,00	
Котельный агрегат ст.№ 8 (Инв.№ ИЭ 9141327). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2029	2029	19 000,00		19 000,00					19 000,00	
Оборудование пылеприготовления к № 11. (Инв.№ ИЭ9142174). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 11А (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВт 750 об.мин.)	2029	2029	23 000,00		2 500,00					23 000,00	
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2029	2029	26 000,00		16 000,00					26 000,00	
Оборудование пылеприготовления ст.N 2. (Инв.№ ИЭ9141175). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя ШБМ К/А № 2 А (тип ДАЗО-15-49-8 800 кВт 750 об/мин)	2029	2029	23 000,00		2 500,00					23 000,00	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Общестанционное оборудование машинного отделения. (Инв.№ ИЭ9141322). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЦН-6А (тип А3-12-52-8А 320 кВт 750 об.мин.)	2029	2029	8 000,00		1 500,00					8 000,00	
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружениеЗамена ТН 110 кВ III и IV с.ш. (тип НКФ-110)	2029	2029	14 000,00		3 500,00					14 000,00	
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (4 этап)	2029	2029	30 000,00		9 200,00					30 000,00	
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами (Инв.№ ИЭ9141464). Техническое перевооружение. Замена трубопроводов водорода в Главном корпусе.	2029	2029	5 500,00		5 500,00					5 500,00	
Техническое перевооружение маслоситсем ТА замена ПМН замена маслопродов (приведение в соответствии с нормами, дефекты сварных соединений ЛМ)	2029	2029	6 000,00		6 000,00					6 000,00	
Подогреватель высокого давления (ПВД-1 ТА-3), ПВ-425-230-37-1, уч. № 8163, зав. № 54858, инв. № ИЭ9141009.	2029	2029	150 000,00		50 000,00					150 000,00	
Покупка статора ТВ-60-2	2029	2029	280 000,00	1 000,00	3 500,00					280 000,00	
Техническое перевооружение Замена трансформатора тока 110 кВ	2029	2029	7 000,00	900,00	4 500,00					7 000,00	
Фронтовойэкран от отм.9.5 до отм. 19.3 КА-3	2028	2028	10 000,00		2 500,00				10 000,00		
ВЭК КА-3	2028	2028	150 000,00		20 000,00				150 000,00		
КПП-2 КА-4	2028	2028	55 000,00		7 700,00				55 000,00		
Замена кубов ВЗП котла 8	2028	2028	44 000,00		6 500,00				44 000,00		
ВЭК 2 ст КА-6	2028	2028	80 000,00		10 000,00				80 000,00		
Фротновой экран от отм.9.5 до отм. 19.3 КА	2028	2028	30 000,00		6 500,00				30 000,00		
Замена кубов ВЗП котла 11	2029	2029	45 514,60		7 500,00					45 514,60	
Замена кубов ВЗП котла 10	2029	2029	45 514,60		7 500,00					45 514,60	
Замена газоходов котла 5	2029	2029	23 841,00		23 841,00					23 841,00	
Модернизация АСУ ТП КА-4 с заменой контроллеров	2028	2028	4 800,00		800,00				4 800,00		
Модернизация АСУ ТП КА-1 с заменой контроллеров	2029	2029	4 800,00		800,00					4 800,00	
Итого по 3.2:			18 960 659,20			888 197,00	1 175 206,00	1 846 354,00	1 473 835,00	13 230 067,20	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (инв. № ИЭ9141128), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 2 (инв. № ИЭ9141171), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (инв. № ИЭ9141172), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 4 (инв. № ИЭ9141173), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 5 (инв. № ИЭ9141220), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 (инв. № ИЭ9141221), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (инв. № ИЭ9141235), Золоулавливающая установка котла № 8 (инв. № ИЭ9141329), Золоулавливающая установка котла № 9 (инв. № ИЭ9141392), Золоулавливающее устройство котла № 11 (инв. № ИЭ9141437). Техническое перевооружение. Система интенсивного орошения ЗУУ	2027	2032	151 086,00		151 086,00			12 275,00	50 000,00		88 811,00
Места накопления отходов	2023	2028	12 083,00	502,00	11 581,00	4 729,00		3 177,00	4 177,00		
Галерея ленточного конвейера №1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 2 Инв. № ИЭ9020039, галерея ленточного конвейерв № 3 Инв. № ИЭ911100038 галерея ЛК-7 Инв № ИЭ9110016. Установка сбора сточных вод	2018	2026	11 295,00	280,00	11 015,00	10 001,00	1 294,00				
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 2 с внедрением:- автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	2029	13 277,00	1 200,00	13 277,00				13 277,00		
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-81 ст. № 8 с внедрением:- автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	2029	13 277,00	1 200,00	13 277,00				13 277,00		
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 8 ТП-81:- двухступенчатое сжигание	2029	2029	8 620,00	1 200,00	8 620,00				8 620,00		
Итого по 4.:			174 464,00			14 730,00	1 294,00	15 452,00	54 177,00	123 985,00	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической:											
Охранное видеонаблюдение периметрального ограждения. Инв. № ИЭ9144717. Модернизация система обнаружения и телевизионного наблюдения.	2026	2026	7 000,00	2 100,00	4 900,00		7 000,00				
Ограждение участка №1 ТЭЦ-9 (инв. № РСХ00035529). Техническое перевооружение. Устройство проезда.	2026	2026	1 200,00		1 200,00		1 200,00				
Корпоративная информационно-вычислительная система. Инв. № ИЭ3046233. Модернизация КИВС с внедрением СУБКИИ. ТЭЦ-9.	2024	2028	224 579,00	22 223,00	202 356,00	2 350,00		111 114,00	111 115,00		
Защита оконных проемов потенциально опасных объектов, помещений АСУ ТП, связи, КИВС, РЗА защитными конструкциями от беспилотных воздушных судов	2027	2030	17 963,00	1 700,00	16 263,00			16 622,77	471,71	869,00	
Защита оборудования снабжения маслом, водородом, кислородом и складов хранения легковоспламеняющихся жидкостей средствами пассивной защиты от беспилотных воздушных судов	2027	2030	191 434,00	19 000,00	172 434,00			5 377,61	46 516,85	139 540,00	

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Итого по 6.:			442 176,94			2 350,00	8 200,00	133 114,38	158 103,56	140 409,00	
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)			23 495 913,66			962 473,00	1 382 932,00	2 963 256,19	2 662 916,58	15 635 787,09	

Таблица 36.4

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО
от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 3)

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Замена масляных выключателей на вакуумные 6кВ 5шт	2029-2036	2 754,48													2 000,00	2 000,00	2 000,00	6 000,00
Замена МВ-110 кВ на элегазовый	2029-2033	15 149,62													11 000,00	11 000,00	11 000,00	33 000,00
Замена МВ-35кВ на вакуумные	2029-2036	2 754,48													2 000,00	2 000,00	2 000,00	6 000,00
замена резервных защит и автоматики ВЛ-110 кВ	2029-2033	16 526,86													12 000,00	12 000,00	12 000,00	36 000,00
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2 (Поставка)	2030	973 730,31														2 122 192,00		2 122 192,00
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2 (СМР)	2031	972 795,07															2 207 080,00	2 207 080,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата N 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2030	2 569,46														5 600,00		5 600,00
Тягодутьевые устройства котлоагрегата N 7. (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена электродвигателей 6кВ ДВ-7А,Б	2030	15 600,30														34 000,00		34 000,00
Замена технических средств автоматической установки пожаротушения кабельного подвала РЩ-1 на филиале ТЭЦ-9, Здание релейного щита (инв № ИЭ9110074)	2030	642,37														1 400,00		1 400,00
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (5 этап)	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
Турбина паровая с ген. 3-х фазн. тока N 8 Р-100-130. (Инв.№ ИЭ9141378). Техническое перевооружение. Замена рабочей системы возбуждения турбогенератора ТГ-8	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружениеЗамена ТН 35 кВ Т с.ш	2030	2 064,75														4 500,00		4 500,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА ЦРП-2 на ТЭЦ-9	2030	12 847,31														28 000,00		28 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран хол. воронка до отм.9.5 КА-1	2030	9 176,65														20 000,00		20 000,00
Двухсветный экр. хол. воронка до отм.9.5 КА-1	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
КПП-3 КА-4	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-5	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
правый экр. От отм.9.3 до отм.19.3 КА-4	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
правый экр. От отм.19.3до камер КА-4	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
ВЭК 2 ст КА-9	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
ВЭК ст КА-10	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
ВЭК ст КА-7	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
КПП-1 КА-9	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
Задний экран хол. воронка до отм.9.5 КА-2	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-2	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Левый экр. От отм. 9.3до отм.19.3 КА-3	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Левый экр. от отм. 19.3до камер КА-3	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Правый экр. от отм.9.3 до отм.19.3 КА-3	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Правый экр. от отм.19.3до камер КА-3	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Аэродинамический выступ КА-8	2030	9 176,65														20 000,00		20 000,00
Левый экран хол. воронка до отм.9.5 (скаты) КА-8	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Правый хол.воронка до отм. 9.5 (скаты)КА-8	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Замена барабана парового котла ТП-85 ст. № 2	2031-2033	107 250,85															243 331,00	243 331,00
Подогреватель высокого давления (ПВД-3 ТА-8), ПВ-800-230-32, уч. № 4869, зав. № 45715, инв. № ИЭ9141378.	2031	66 114,17															150 000,00	150 000,00
Кол-р поперечной связи св/п бл.6	2031	69 287,65															157 200,00	157 200,00
Покупка статора ТВФ-120-2Пу3	2031	187 323,48															425 000,00	425 000,00
Замена кубов ВЗП котла 6	2030	21 739,48														47 380,00		47 380,00
Замена кубов ВЗП котла5	2030	21 739,48														47 380,00		47 380,00
Замена кубов ВЗП котла 9	2031	19 095,09															43 323,00	43 323,00
Замена газоходов котла 7	2031	11 369,87															25 796,00	25 796,00
Замена газоходов котла 11	2031	11 369,87															25 796,00	25 796,00
Ресивер Н2 №1 рег. № 25945 зав. № 6-23 инв № ИЭ9141464	2030	2 683,71														5 849,00		5 849,00
Ресивер Н2 №2 рег. № 25946 зав. № 6-24 инв № ИЭ9141464	2030	2 683,71														5 849,00		5 849,00
Модернизация АРМ вибромониторинга ТА-4	2030	917,66														2 000,00		2 000,00
Модернизация АСУ ТП КА-7 с заменой контроллеров	2031	2 115,65															4 800,00	4 800,00
Модернизация АСУ ТП КА-3 с заменой контроллеров	2031	2 115,65															4 800,00	4 800,00
Итого по 3.2:		2 951 602,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000,00	3 221 150,00	3 314 126,00	6 562 276,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 2 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	6 341,69													13 277,00			13 277,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-81 ст. № 8 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	6 341,69													13 277,00			13 277,00
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 8 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2029	4 117,30													8 620,00			8 620,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 1 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2030	6 335,56													13 808,00			13 808,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 3 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2031	6 329,33														14 360,00		14 360,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 4 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2031	6 329,33														14 360,00		14 360,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 5 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2030	6 335,56													13 808,00			13 808,00
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 5 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2030	3 789,96													8 260,00			8 260,00
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 6 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2031	3 226,37														7 320,00		7 320,00
Итого по 4.:		49 146,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 174,00	35 876,00	36 040,00	107 090,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		3 000 748,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 174,00	3 257 026,00	3 350 166,00	6 669 366,00

Таблица 36.5

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-10

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Установка насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ).	2026	4 310,69										8 000,00						8 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2026	19 026,85										35 311,00						35 311,00
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами.	2026	40 481,70										75 128,00						75 128,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I – IV с входными коллекторами.	2026	28 436,55										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус).	2026	19 764,52										36 680,00						36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус).	2026	19 764,52										36 680,00						36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус).	2026	19 026,85										35 311,00						35 311,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII-XII с выходными коллекторами.	2026	32 361,98										60 059,00						60 059,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами.	2026	16 398,95										30 434,00						30 434,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами.	2026	28 436,55										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами.	2026	42 665,07										79 180,00						79 180,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами.	2026	42 995,91										79 794,00						79 794,00
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация Создание системы АСУТП.	2026-2028	24 986,22										3 000,00		47 000,00				50 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки.	2026	3 340,79										6 200,00						6 200,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-3 (ПМН).	2026	1 939,81										3 600,00						3 600,00
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3,4,5,6,7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2026	8 621,38										16 000,00						16 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3 Инв. № ИЭК-СУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2026	5 630,84										10 450,00						10 450,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	2026	11 315,56										21 000,00						21 000,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана.	2026-2027	19 336,51										33 000,00	3 004,00					36 004,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока.	2026-2027	110 428,75										149 800,00	57 400,00					207 200,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации.	2026-2028	6 856,12										1 000,00	5 000,00	7 500,00				13 500,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,7-12	2026	2 317,00										4 300,00						4 300,00
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети.	2026-2028	17 486,19										2 000,00		33 000,00				35 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8. Инв. № ИЭКСУ000092755. Модернизация .	2026-2027	2 911,37										600,00	5 000,00					5 600,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3. Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров.	2026	969,91										1 800,00						1 800,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена Стопорного клапана	2027-2028	19 638,30											34 965,00	3 097,00				38 062,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 4: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	82 131,96														13 200,00	172 600,00	185 800,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 5: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	82 131,96														13 200,00	172 600,00	185 800,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 6: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	74 506,79														13 200,00	155 300,00	168 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 9: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029-2030	82 186,37													12 700,00	165 900,00		178 600,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 10: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029-2030	82 186,37													12 700,00	165 900,00		178 600,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 11: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	76 184,29													159 500,00			159 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 12: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	76 184,29													159 500,00			159 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 13: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	74 506,79														13 200,00	155 300,00	168 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 14: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	68 589,74														143 600,00		143 600,00
Боковые экраны выше 13 м КА-1	2028	29 102,75													58 530,00			58 530,00
ППП конвек. Часть КА-1	2028	17 402,98													35 000,00			35 000,00
Фронтовой экран выше 18 м КА-2	2028	17 146,90													34 485,00			34 485,00
ШПП-II ст. вход. часть + ширмы КА-3	2028	23 377,67													47 016,00			47 016,00
СРЧ п/л III КА-7	2028	2 486,14													5 000,00			5 000,00
СРЧ п/л IV-V КА-7	2028	22 924,69													46 105,00			46 105,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ПЗ КА-8	2028	20 065,63												40 355,00				40 355,00
ВРЧ КА-9	2028	20 606,12												41 442,00				41 442,00
ВЭК-I ст. КА-13	2028	33 342,61												67 057,00				67 057,00
ШПП-I ст. КА-14	2028	21 558,31												43 357,00				43 357,00
НРЧ п/л VI КА-15	2028	2 486,14												5 000,00				5 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена Стопорного клапана	2028	19 118,41												38 450,00				38 450,00
МАСЛОУЛОВИТЕЛЬ НА ПРОМЛИВНЕВОЙ КАНАЛИЗАЦИИ. Инв. № ИЭ120114. Реконструкция нефтеловушки для повышения степени очистки сточных вод.	2030	11 470,81														25 000,00		25 000,00
Пожарохозяйственный водопровод	2030	11 470,81														25 000,00		25 000,00
КАНАЛ ОСВЕТЛЕННЫХ ВОД ДЮКЕРА. Инв. № ИЭ120118. Реконструкция дюкера с увеличением пропускной способности.	2030	7 800,15														17 000,00		17 000,00
Установка частотного управления работой насосов химического цеха НСВ, НКВ, НОВ	2029	9 657,97													20 220,00			20 220,00
Изменение схемы Подпитки теплосети в ХЦ (отдельно от выработки ХОВ)	2030	688,25														1 500,00		1 500,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-9А	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-9Б	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-10А	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-10Б	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-11А	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-11Б	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-12А	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-12Б	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-13А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-13Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-14А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-14Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-15А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-15Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-16А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
КА-2 Боковые экраны выше 13 м	2030	26 855,62														58 530,36		58 530,36
КА-1 ВЭ-I ст. нижняя часть	2031	11 195,33															25 400,00	25 400,00
КА-1 ВЭ-I ст. верхняя часть	2030	11 654,34														25 400,00		25 400,00
Замена турбины ПТ-60-90/13 ст. № 1 (ПИР)	2030	206 474,55														450 000,00		450 000,00
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 2 (пир+поставка)	2028-2029	134 372,93												108 160,00	168 729,60			276 889,60
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 2 (СМР)	2030	153 454,40														334 445,47		334 445,47
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 1 (пир+поставка)	2030-2031	134 114,89														116 985,86	182 497,94	299 483,80
Замена турбины ПТ-60-90/13 ст. № 1 (поставка)	2031	903 560,32															2 050 000,00	2 050 000,00
Замена ЗУУ(вентури, скруббера, напорные и всасывающие газоходы)	2029	23 404,58													49 000,00			49 000,00
Замен насосов 12/12 ГрТ-7-750-рет (БН-ШН) парк 14шт)	2029-2030	5 618,86													6 000,00	6 000,00		12 000,00
Замена арматуры ОП, ГПП, ХПП, ПВ	2029	13 374,04													28 000,00			28 000,00
Замена мельниц	2030	45 883,23														100 000,00		100 000,00
Стопорный клапан ТА-5	2029	28 658,67													60 000,00			60 000,00
Замена насосов ПЭ-580-20	2029-2030	114 765,44													125 000,00	120 000,00		245 000,00
Замена насосов КсВ 320-160 (12КсВ 9х4) (КЭН 2-8)(парк 21 шт.)	2029-2030	17 315,41													18 000,00	19 000,00		37 000,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Замена насосов Кс -80-155 (Сл.Н., КЭНБ)(парк 32 шт.)	2029-2030	5 618,86													6 000,00	6 000,00		12 000,00
Замена ПНД (ПН-200, ПН-250) (парк 28 шт.)	2029-2030	40 249,69													42 000,00	44 000,00		86 000,00
Замены ГПК КА ПК-24 (парк 77шт.)	2029-2030	11 696,55													12 000,00	13 000,00		25 000,00
Замена задвижек ЦВ (парк 35)	2029-2030	5 141,22													5 000,00	6 000,00		11 000,00
Техническое перевооружение маслоситсем ТА замена ПМН замена маслопродов (приведение в соответствии с нормами, дефекты сварных соединений ЛМ)	2029	2 865,87													6 000,00			6 000,00
Замена БН и ШН	2029-2030	22 934,28													24 000,00	25 000,00		49 000,00
Установка калориферов для подогрева холодного воздуха перед ВЗП	2029-2030	9 833,01													10 500,00	10 500,00		21 000,00
ДТ 1-4 капитальный реомонт	2029	16 717,56													35 000,00			35 000,00
Напорные газоходы 1-16. Капитальный ремонт	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
НОГЗУ. Замена агрегатов НОГ1-4	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
НОГЗУ. Ремонт трубопроводов с эстакадами и арматурой	2029	14 329,33													30 000,00			30 000,00
КА-7 ВЭК-II ст.	2031	12 483,81															28 323,31	28 323,31
КА-7 ВРЧ	2030	19 015,10														41 442,38		41 442,38
КА-10 ВЭК-II ст.	2031	14 104,36															32 000,00	32 000,00
Замена общестанционных паропроводов	2030	27 529,94														60 000,00		60 000,00
Каналы БШ ШН	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
Замена Расширитель дренажей	2030	2 294,16														5 000,00		5 000,00
Стопорный клапан ТА-8	2029	31 046,89													65 000,00			65 000,00
Замена трубных пучков конденсаторов (парк 7 шт.)	2030	78 001,50														170 000,00		170 000,00
Замена МО ТА (МО-53)(парк 21)	2030	2 752,99														6 000,00		6 000,00
ГК КР строительных конструкций	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Проведение модернизации СПП котла ст. № 1,7,14,16 во взрывобезопасное исполнение	2029	42 988,00													90 000,00			90 000,00
Проведение модернизации СПП котла ст. № 8,10,12 во взрывобезопасное исполнение	2030	41 294,91														90 000,00		90 000,00
КА-5 КПП вых часть	2029	9 552,89													20 000,00			20 000,00
КА-5 ПЗ	2029	19 275,14													40 354,58			40 354,58
КА-6 ВЭК-I ст.	2029	32 029,68													67 057,57			67 057,57
КА-6 ШПП-II ст. вход часть+ ширмы	2029	22 456,79													47 015,70			47 015,70
КА-9 ШПП-II ст. вход часть+ ширмы	2029	22 456,79													47 015,70			47 015,70
КА-9 ШПП-I ст.	2029	20 709,08													43 356,68			43 356,68
КА-10 ВЭК-Iст	2029	36 656,21													76 743,72			76 743,72
КА-1 КПП 2 ст	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
КА-3 НРЧ п/л VIII-XII	2030	30 025,66														65 439,28		65 439,28
КА-3 ВЭК-Iст	2030	35 212,50														76 743,72		76 743,72
КА-7 НРЧ п/л VIII-XII	2030	30 025,66														65 439,28		65 439,28
КА-8 ВЭК-Iст	2030	35 212,50														76 743,72		76 743,72
Техническое перевооружение Замена силового трансформатора ТДНГ-20000/110/6 кВ	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
Замена масляных выключателей на вакуумные 6кВ 5 шт.	2029-2031	2 754,48													2 000,00	2 000,00	2 000,00	6 000,00
Замена газоходов котла 12	2029	11 387,51													23 840,98			23 840,98
Замена газоходов котла 7	2029	11 387,51													23 840,98			23 840,98
Замена газоходов котла 11	2030	11 387,51														24 818,46		24 818,46
Замена газоходов котла 10	2030	11 387,51														24 818,46		24 818,46
Замена газоходов котла 5	2031	11 369,85															25 795,94	25 795,94
Замена газоходов котла 3	2031	11 369,85															25 795,94	25 795,94

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2024-2025	16 119,19								11 465,00	15 996,00							27 461,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59											40 228,00					40 228,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	5 286,05												10 631,05				10 631,05
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ.Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л I-V (А, Б) с коллекторами	2027	42 373,97											81 864,00					81 864,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	20 991,76												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	20 991,76												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 865,06											42 242,00					42 242,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	8 810,27												17 718,77				17 718,77
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2028	16 495,11												33 174,14				33 174,14
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с выходными и выходными коллекторами	2024	14 891,61								24 300,41								24 300,41
Замена кубов ВЗП ка 6	2029	25 084,62													52 517,35			52 517,35
Замена кубов ВЗП ка 11	2030	25 084,62														54 670,56		54 670,56
Замена кубов ВЗП ка 10	2031	25 084,62															56 912,05	56 912,05
Кислородный ресивер № 4 рег. № 25844	2029	5 372,85													11 248,64			11 248,64
главный паропровод К/А - 1	2029	2 913,63													6 100,00			6 100,00
главный паропровод К/А - 2	2030	2 798,88														6 100,00		6 100,00
паропровод горячего промперегрева К/А - 6	2031	2 688,64															6 100,00	6 100,00
главный паропровод К/А - 6	2031	2 688,64															6 100,00	6 100,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 5	2028	2 486,14												5 000,00				5 000,00
Замена системы вибромониторинга ТА-5	2029	11 941,11													25 000,00			25 000,00
Модернизация АСУ ТП бл. № 1 с заменой контроллеров	2029	5 731,73													12 000,00			12 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 4	2029	2 388,22													5 000,00			5 000,00
Модернизация АСУ ТП бл. № 8 с заменой контроллеров	2030	5 505,99														12 000,00		12 000,00
Модернизация АСУ ТП Бл.2 с заменой контроллеров	2031	5 289,13															12 000,00	12 000,00
Модернизация АСУ ТП Бл.3 с заменой контроллеров	2031	5 289,13															12 000,00	12 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-V с коллекторами	2024	46 196,12								75 383,69								75 383,69
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-VI с входными коллекторами	2024	28 524,30								46 546,48								46 546,48
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	13 322,38								21 739,71								21 739,71
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2028-2029	1 616,25												547,15	2 814,21			3 361,36

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2027	42 506,48											82 120,00					82 120,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2024	15 224,44								24 843,53								24 843,53
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ на п/л I-VI с входными коллекторами	2025	35 826,27									63 022,00							63 022,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2030	14 973,43														32 633,77		32 633,77
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 865,06											42 242,00					42 242,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2027	62 271,58											120 305,00					120 305,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	19 189,52												38 593,00				38 593,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59											40 228,00					40 228,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	13 947,04								22 759,03								22 759,03

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2025	20 521,85									36 100,00							36 100,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв.№ ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-I ст. с входными и выходными коллекторами	2027	56 589,21											109 327,00					109 327,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2029	16 492,15												34 528,08				34 528,08
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-Iст (верхний ярус)	2024	20 548,57								33 531,54								33 531,54
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 033,85												40 291,09				40 291,09
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы пароораспределения	2024	5 276,60								8 610,46								8 610,46
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2029-2031	51 262,10													10 899,36	76 295,52	25 068,53	112 263,41
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2.Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2030-2031	40 328,76														11 378,93	79 652,52	91 031,45

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 276,60								8 610,46								8 610,46
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 557,59								9 068,97								9 068,97
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508 Модернизация АСУТП блока	2023-2025	59 132,03							66 123,00	20 650,00	6 700,00							93 473,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8.Инв. № ИЭ147509 Модернизация АСУТП блока	2024	3 125,61								5 100,42								5 100,42
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭК-СУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2025-2026	5 971,92									600,00	10 450,00						11 050,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУТП блока № 1 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2027	1 061,11											2 050,00					2 050,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2029-2030	54 043,84													12 917,00	104 339,00		117 256,00
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2026-2028	24 994,54										3 200,00	0,00	46 800,00				50 000,00
Центральный щит управления. ИЭ147410. Модернизация. Реализация АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на Иркутской ТЭЦ-10	2025-2026	5 277,09									1 700,00	8 000,00						9 700,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2028	8 353,97												16 801,09				16 801,09
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10 № 1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение замена электродвигателей 6 кВ	2021-2027	9 584,25					209,00						18 200,00					18 409,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 021,70												18 144,00				18 144,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 № 11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей ДС и ДВ 6 кВ	2027	3 002,16											5 800,00					5 800,00
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2028-2029	57 043,14												3 456,92	115 827,29			119 284,21
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025	19 747,03										34 737,00						34 737,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025	18 416,80										32 397,00						32 397,00
КОТЛОАГРЕГАТ 4 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140175. Техническое перевооружение. Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 776,70										31 271,00						31 271,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	16 398,95											30 434,00					30 434,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12ГРЕТ	2025	3 329,54										5 857,00						5 857,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12 ГРЕТ	2025	3 552,38										6 249,00						6 249,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА1-4, 6, 13, 14, 16	2025	2 006,71										3 530,00						3 530,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,8-11	2027	1 371,68											2 650,00					2 650,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2 Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	18 317,89									32 223,00							32 223,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение растопочного трубопровода и трубопровод сброса воды из растопочных сепараторов котлов в конденсатор блока (типовой проект)	2029-2030	16 419,28													3 563,88	32 074,93		35 638,81
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация шандорных устройств в аванкамерах циркнасосов	2028-2029	4 913,86												1 137,89	9 103,15			10 241,04
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН. Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения	2030-2031	2 473,35														744,14	4 836,90	5 581,04
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	868,63									1 528,00							1 528,00
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕТИ СВАРКИ И ОТЖИГА. Инв. № ИЭ140033. Техническое перевоору жение сети сварки и отжига с заменой трансфор маторов,щитов, кабельных связей и сварочны х рубильников	2025	284,24									500,00							500,00
Павильон	2022-2025	35 065,33						2 060,00		53 067,80	2 000,00							57 127,80
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛООТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2025-2027	35 838,45									3 000,00	23 000,00	42 000,00					68 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2028-2029	10 149,65												730,53	20 488,90			21 219,43
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	9 628,20														20 984,13		20 984,13
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	9 628,20														20 984,13		20 984,13

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслосистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения-слива турбинного масла БТМХ	2025	1 787,85									3 145,00							3 145,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена КОС отборов ТА-7	2030-2031	5 057,88														1 236,67	10 187,95	11 424,62
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ПМН ТА-7	2029	3 151,26													6 597,50			6 597,50
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена эжектора ОЭ-5А и ОЭ-5Б	2029	5 552,23													11 624,19			11 624,19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 133,21												18 368,25				18 368,25
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2029	9 103,76													19 059,71			19 059,71
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6 кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021-2030	3 150,04					218,00								3 118,97	3 246,41		6 583,38
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	19 157,52									33 700,00							33 700,00
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) ДТ-2, ДТ-3, ДТ 4 ТЭЦ-10	2025	79 557,71									139 950,00							139 950,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2024-2027	64 272,87								2 948,00	9 752,00	23 000,00	86 028,00					121 728,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2029-2031	5 244,01													2 347,47	4 196,55	4 985,11	11 529,13

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2029-2031	5 152,80													2 394,13	5 131,90	3 753,91	11 279,94
Монтаж видеонаблюдения с выводом на НК, защита оконных проемов бронепленкой (решеткой) обессоливающих установок, масляных систем турбогенераторов; Монтаж рамки досмотра ЖД транспорта, организация места оператора	2029	1 134,85													2 375,92			2 375,92
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2024	318,66								520,00								520,00
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652 м Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2024-2025	2 608,17								1 565,89	2 900,00							4 465,89
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2026	334,62										621,00						621,00
Приобретение Земснаряда по ОЛ ТЭЦ-10	2027	41 409,14											80 000,00					80 000,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2026-2028	77 496,78										70 000,00		80 000,00				150 000,00
Приобретение минипогрузчика по ОЛ ТЭЦ-10	2027	2 588,07											5 000,00					5 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА №15. Инв. № ИЭ140210. Техническое перевооружение Замена электродвигателя М-15А на А4-450У-8М У3	2025	3 786,03									6 660,00							6 660,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п.л VII – XII с выходными коллекторами	2024-2025	36 981,60								672,86	64 329,00							65 001,86
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ПЗ с входными и выходными коллекторами	2025	23 144,79									40 714,00							40 714,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VII – XII с выходными коллекторами	2025	36 566,99									64 325,00							64 325,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ VIII-XIII п/ленты с выходными коллекторами	2025	31 858,33									56 042,00							56 042,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п.л VIII – XII с выходными коллекторами	2025	33 589,90									59 088,00							59 088,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация Внедрение устройства однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП филиала ТЭЦ-10	2025	5 912,11									10 400,00							10 400,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	28 436,55										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2027	25 084,62											48 462,00					48 462,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2027	25 407,61											49 086,00					49 086,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация Замена мягкой кровли на мембранную	2027	1 552,84											3 000,00					3 000,00
ПИР кровли ТЭЦ-10 Замена мягкой кровли на мембранную	2026	538,84										1 000,00						1 000,00
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Модернизация с организацией системы Автоматического контроля утечек масла в схему технического водоснабжения ТЭЦ-10	2028	5 413,82												10 888,00				10 888,00
Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦТП и вспомогательное оборудование)	2026-2028	5 211,70										500,00	4 870,00	4 870,00				10 240,00
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 7 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2802 с с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок.	2027-2028	82 336,84											11 750,00	153 360,00				165 110,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 8 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2803 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок.	2027-2028	82 336,84											11 750,00	153 360,00				165 110,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 15 ПК-24-82-СП уч. № 2810 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	82 653,42										21 500,00	137 300,00					158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 16 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2811 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	82 653,42										21 500,00	137 300,00					158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Модернизация с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	73 910,14										13 000,00	129 257,00					142 257,00
БЕРЕГОВАЯ НАСОСНАЯ.НАСОС 130 ДПВ-8/23. Инв. № ИЭ120159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-1 (БН) с увеличенной производительностью	2028	5 966,73												12 000,00				12 000,00
ЦИРКУЛЯЦИОННЫЙ НАСОС С ЭЛ. ДВИГАТЕЛЕМ. Инв. № 140159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-4 (БН) с увеличенной произво дительностью	2029	5 731,73													12 000,00			12 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация схем измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2027	17 826,63											34 440,00					34 440,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2028-2030	71 282,00												15 000,00	100 000,00	35 000,00		150 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028-2030	48 960,53												10 000,00	70 000,00	23 000,00		103 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока № 8 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2027	1 061,11											2 050,00					2 050,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 1А С ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ-120. Инв. № ИЭ140007. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	1 194,11													2 500,00			2 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 1Б С ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140008. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	2 627,04													5 500,00			5 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 4А ШИР.ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ120. Инв. № ИЭ140013. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортерной ленты	2029-2030	1 385,90													500,00	2 500,00		3 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 4Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400 мм Инв. № ИЭ140014. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортерной ленты для ее замены	2029-2030	1 385,90													500,00	2 500,00		3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140195. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2029-2030	19 971,34													38 450,00	3 500,00		41 950,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028-2030	51 114,80												10 440,00	73 080,00	24 012,00		107 532,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Модернизация. Установка электро-гидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-3 (К-150-9115)	2030	99 003,63														215 773,00		215 773,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение аэрационного фонаря ТО. Замена конструкций	2029	4 776,44													10 000,00			10 000,00
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ТОПЛИВОПОДАЧИ. Инв. № ИЭ140156. Техническое перевооружение замена щитов 0,4 кВ ВО-1 и ВО-2 Инв. №140156	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
ТРАНСФОРМАТОР РЕЗЕРВА ТР-А. Инв. № ИЭ140047. Техническое перевооружение Замена трансформатора ТР-А	2029	39 166,85													82 000,00			82 000,00
Щит управления 4. Инв. № ИЭ140098. Система охлаждения щитов АСУ ТП блока модернизация	2029	3 343,51													7 000,00			7 000,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение остекления деаэраторного отделения ГК. Замена конструкций	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Модернизация. Установка электро-гидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140195. Модернизация. Установка электро-гидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Модернизация. Установка электро-гидравлической САР турбоагрегата	2030-2031	37 204,65														10 000,00	74 000,00	84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Модернизация. Установка электро-гидравлической САР турбоагрегата	2029-2030	38 730,04													10 000,00	74 000,00		84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-4 (К-150-9115)	2029	90 573,33													189 625,00			189 625,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2030-2031	37 204,65														10 000,00	74 000,00	84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-3	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-4	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-5	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-6	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-7	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № 140195. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-8	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв.№ 140195. Техническое перевооружение Замена трубного пучка 8ПНД-4 (ПН-250-5М)	2028	4 292,07												8 632,00				8 632,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение. Замена насосного агрегата КЭН-4Б марки 12КсВ9х4 на КСВ-320-160	2027	5 331,43											10 300,00					10 300,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена конденсатный насос турбины КЭН-3В (12-КСВ-9х4)	2029	8 393,17													17 572,00			17 572,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п.л I – V с входными коллекторами	2027	27 110,05											52 375,00					52 375,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ШПП-II ст. с коллекторами	2027	33 722,57											65 150,00					65 150,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59											40 228,00					40 228,00
КОТЛОАГРЕГАТ 1 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв.№ ИЭ140172. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2027	25 084,62											48 462,00					48 462,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 3А. Инв. № ИЭ140011. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40											988,00					988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 3Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400 мм ЛХ-120. Инв. № ИЭ140012. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40											988,00					988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 5 С ЛЕНТОЙ ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140022. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40											988,00					988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 11 С ЛЕНТОЙ ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140017. Модернизация. Замена редуктора приводной станции	2027	4 143,50											8 005,00					8 005,00
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение. Установка насоса аварийной подпитки теплосети № 3 (НАПТ-3 помещения БАГВ)	2027	3 105,69											6 000,00					6 000,00
ЗОЛООТВАЛ. Инв. № ИЭ120098. Реконструкция Наращивание ограждающей дамбы	2027-2031	5 621 300,44											50 000,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 981 250,00	11 990 000,00
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2027	1 552,84											3 000,00					3 000,00
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ПК-24. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2027	1 552,84											3 000,00					3 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 5. Инв. № ИЭ140200. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 3. Инв. № ИЭ140198. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 № 11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация АСУТП блока	2027	3 105,69											6 000,00					6 000,00
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической:																		
КИВС. Инв. № ИЭ148500. Модернизация КИВС с внедрением СУБ-КИИ. ТЭЦ-10.	2024-2028	113 826,81										2 350,00		111 114,00	111 115,00			224 579,00
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		13 426 083,94	0,00	0,00	0,00	0,00	427,00	2 060,00	66 123,00	371 384,25	770 765,00	1 113 854,00	1 881 516,00	4 823 298,04	6 086 538,26	6 460 158,63	6 516 526,37	28 092 650,55

8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 808).

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

а) определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

а) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

б) размер собственного капитала;

в) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

б) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

в) заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

а) систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

б) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

в) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

г) прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

д) несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

е) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Объекты теплоснабжения деревни Зуй переданы в хозяйственное ведение МУП АГО «Ангарский Водоканал» в июне 2023 года.

Деятельность по производству и передаче тепловой энергии с правом владения и пользования объектами теплоснабжения села Савватеевка осуществляет ООО «Чистые ключи»

В границах села Савватеевка и деревни Зуй действуют по одному источнику тепловой энергии.

Сравнительный анализ претендентов на статус единой теплоснабжающей организации в границах систем теплоснабжения по трем критериям позволяет рекомендовать в качестве единой теплоснабжающей организации следующие организации, приведенные в таблице 37, а зона действия тепловой станции ТЭЦ-9 отображены на рисунке 16.

Таблица 37

Рекомендуемые единые теплоснабжающие организации

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
Система теплоснабжения в зоне действия станции ТЭЦ-10, станции Участок №1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки потребителей города Ангарска в паре и горячей воде (за исключением промышленной площадки АО «АНХК»)	ООО «Байкальская энергетическая компания»
Система теплоснабжения в зоне действия станции Участок №1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки в паре и горячей воде (промышленная площадка АО «АНХК»)	АО «АНХК»
Система теплоснабжения в границах деревни Зуй Ангарского городского округа	МУП АГО «Ангарский Водоканал»
Система теплоснабжения в границах села Савватеевка Ангарского городского округа	ООО «Чистые ключи»

8.1. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

В соответствии со схемой теплоснабжения выполнено переключение всей тепловой нагрузки с Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2021 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде перенесена с Участка № 1 ТЭЦ-9 на ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 работала в режиме насосной станции с 2016 до конца 2020 года. С 2021 года станция Участок № 1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации. С конца 2020 года введена в эксплуатацию НПС-7.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, функционирующими на территории АГО, представлено в разделе «Перспективные топливные балансы».

8.2. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей, регламентировано статьей 15, пункт 6 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ.

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО согласно постановления от 25.03.2025 № 394-па администрации АГО представлен в таблице 38.

Таблица 38

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Протяженность в двухтрубном исполнении, м
1.	Тепловая сеть от ТК-356 до стены МКД г. Ангарска, квартал 192, дом 7	г. Ангарск, квартал 192, дом 7	270,8
2.	Тепловая сеть от ТК-12 до ж.д	г. Ангарск, квартал 94, дом 28	46,24
3.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1, УТ-2	г. Ангарск, микрорайон 34	322,61
4.	Тепловая сеть от УТ сущ. до УТ-1	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома 31, 32, 35, 37	106,43
	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-3		80,37
	Тепловая сеть от УТ-3 до УТ-4		49,20
	Тепловая сеть от УТ-3 до ж/д 31		29,05
	Тепловая сеть от УТ-3 до ж/д 37		21,85
	Тепловая сеть от УТ-4 до УТ-4а		36,50
5.	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-5	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома 29, 28, 27, 26,25	39,3
	Тепловая сеть от УТ-5 до УТ-6		42,85
	Тепловая сеть от УТ-6 до УТ-7		30,00
	Тепловая сеть от УТ-5 до УТ-29		12,5
	Тепловая сеть от УТ-6 до УТ-28		10,25
6.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1 (ЦТП-1)	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 20, 21, 26, 27	277,75
7.	Тепловые сети от УТ-1до УТ -2	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 1, 7	174,23
	Тепловые сети от УТ-2 до бл.3		24
8.	Тепловые сети от УТ-2 до УТ-3	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 8, 9	115,34
9.	Тепловая сеть от ТК-2 до ж.д	г. Ангарск, квартал 103, дом 4	60,50
10.	Тепловая сеть от УВК 1 до УТ-1 (ЦТП)	г. Ангарск, квартал 251	186,58
11.	Тепловая сеть от ТК-16а до ТК-1	г. Ангарск, квартал 81 (здание бывшей швейной фабрики)	53,30
	Тепловая сеть от ТК-1 до ТК-2		63,30
	Тепловая сеть от ТК-1 до бывшего административного корпуса		15,00
	Тепловая сеть от ТК-2 до ж.д 4		31,30
	Тепловая сеть от ТК-2 до ТК-3		72,30
	Тепловая сеть от ТК-3 до ост. здания		6,00
	Тепловая сеть от ТК-3 до ТК-4		109,80
	Тепловая сеть от ТК-4 до ж.д 16		14,00
	Тепловая сеть от ТК-4 до ТК-5		50,80
	Тепловая сеть от ТК-5 до здания 3		16,00
	Тепловая сеть от административного корпуса до ремонтных мастерских		46,50
12.	Тепловая сеть от ТК-4а до жилого дома 11, квартала 94	г. Ангарск, квартал 94, жилой дом 11	31,74
13.	Тепловые сети от УТ- 29 до УТ-1, город Ангарск, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	81,09
14.	Тепловые сети от УТ-1 до блок-секции № 11 жилого дома 20, нежилого помещения 3, подземной автостоянки № 3, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	20,05

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Протяженность в двухтрубном исполнении, м
15.	Тепловые сети от УТ-1 до УТ-2, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	192,195
16.	Тепловые сети от УТ-2 до блоков 10, 9 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	43,035
17.	Тепловые сети от УТ-2 до блока 8 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов № 19, 20	23,19
18.	Тепловые сети от УТ-2 до УТ-3, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	40,2
19.	Тепловые сети от УТ-3 до блока 7 дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	25,845
20.	Тепловые сети от УТ-3 до УТ-4, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	38,4
21.	Тепловые сети от УТ-4 до блока 6 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	32,1
22.	Тепловые сети от УТ-4 до УТ-5, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	39,975
23.	Тепловые сети от УТ-5 до блока 5 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	32,31
24.	Тепловые сети от УТ-5 до УТ-6, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	55,56
25.	Тепловые сети от УТ-6 до блока 4 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	34,35
26.	Тепловые сети от УТ-6 до подземной автостоянки № 1 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	23,25
27.	Тепловые сети от УТ-6 до УТ-7, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	31,425
28.	Тепловые сети от УТ-7 до блоков 2, 3 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	21,15
29.	Тепловые сети от УТ-7 до блока 1 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18,в районе жилых домов 19, 20	29,325
30.	Тепловые сети от УТ-1 сущ. доУТ-1	г. Ангарск, микрорайон 29,к жилым домам 26, 28, 34	21,7
	Тепловые сети от УТ-1 сущ. доУТ-2		29,84
	Тепловые сети от УТ-2 до блоков 15, 16		11,47
	Тепловые сети от УТ-1 до блоков 17, 18		11,35
	Тепловая сеть от ТК-2 до жилого дома 34 в 29 микрорайоне		71,88
31.	Насосная мазутная	Ангарский район, с. Савватеевка, ул. Совхозная, дом 37	-
32.	Тепловая сеть от ТК-2 до здания пожарного депо	Ангарский район, п. Мегет, ул. Заводская, строение 1В	131,5
33.	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 16 в 32 микрорайоне	г. Ангарск, микрорайон 32, дом 16	223,35

ЧАСТЬ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

АГО расположен в юго-западной наиболее освоенной и экономически развитой части Иркутской области. Площадь района 1150 кв.м.

По социально-экономическому потенциалу АГО занимает одно из ведущих мест в экономике Иркутской области. На АГО приходится 13,2 % промышленной продукции и 10% численности населения области. Население района 243, 474 тысячи человек, из них 240, 199 тысяч – городское население и 3, 275 тысяч человек – сельское население.

Согласно приложению к Закону Иркутской области от 10.12.2014 № 149-ОЗ «О преобразовании муниципальных образований Ангарского района Иркутской области» в состав территории АГО входят территории следующих муниципальных образований, объединяющих 14 населенных пунктов: муниципальное образование «город Ангарск», Мегетское муниципальное образование, Одинское муниципальное образование и Савватеевское муниципальное образование.

1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

В границах АГО деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют пять организаций:

а) ООО «Байкальская энергетическая компания (далее – ООО «Байкальская энергетическая компания»);

б) Муниципальное унитарное предприятие АГО «Ангарский Водоканал» (далее – МУП АГО «Ангарский Водоканал»);

в) Общество с ограниченной ответственностью «Чистые ключи» (далее – ООО «Чистые ключи»);

г) Акционерное общество «Ангарский электролизный химический комбинат» (далее – АО «АЭХК»);

д)Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (далее – АО «АНХК»).

ООО «Байкальская энергетическая компания» принадлежат источники, осуществляющие выработку тепловой энергии и тепловые сети.

ООО «Чистые ключи» осуществляет деятельность на основании концессионного соглашения от 25.04.2022 № 05-52-2/22 в отношении объектов теплоснабжения с. Савватеевка Ангарского городского округа, заключенного между Комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа и ООО «Чистые ключи».

МУП АГО «Ангарский Водоканал» осуществляет эксплуатацию электрокотельной и тепловых сетей, расположенных в д. Зуй на основании распоряжения № 832 от 21.06.2023 «О передаче имущества в хозяйственное ведение Муниципальному унитарному предприятию Ангарского городского округа «Ангарский Водоканал»».

МБОУ «СОШ № 16» осуществляет теплоснабжение объектов социальной сферы на территории с. Одинск, электрокотельная распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа от 13.06.2023 № 781 закреплена на праве оперативного управления.

АО «АЭХК» и АО «АНХК» осуществляют транспортировку тепловой энергии до потребителей.

На территории АГО расположены 4 системы централизованного теплоснабжения. Наименования источников, их принадлежность и адрес представлены в таблице 39.

Таблица 39

Наименования источников тепловой энергии, их принадлежность и адрес

№	Наименование источника	Адрес источника	Принадлежность
1	Станция ТЭЦ-9 Станция ТЭЦ-10	Ангарский городской округ, город Ангарск, второй промышленный массив, квл 17, участок 40 Ангарский городской округ, второй промышленный массив, квл 41, стр. 21	ООО «Байкальская энергетическая компания»
2	Угольная котельная ООО «Чистые ключи»	с. Савватеевка, ул. Совхозная,37	Администрация Ангарского городского округа
3	Электрокотельная МУП АГО «Ангарский Водоканал»	д. Зуй, ул. Восточная	
4	Электрокотельная МБОУ «СОШ № 16»	с. Одинск, ул. Школьная	

* Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2021 года. Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловой сети.

На территории АГО, не охваченной зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения. В зонах действия индивидуального теплоснабжения отопление осуществляется при помощи печного отопления и в некоторых случаях электроотопления.

1.2. Источники тепловой энергии.

1.2.1.ООО «Байкальская энергетическая компания».

На территории АГО в эксплуатации находятся два источника комбинированной выработки тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»: станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации. Тепловую энергию от источников ООО «Байкальская энергетическая компания» получают также потребители в поселке Мегет.

Тепловые источники относительно города и основных промышленных теплопотребителей расположены следующим образом: станция ТЭЦ-9 в районе промзоны АО «АНХК» с северо-восточной части Ангарского теплового узла в относительной близости друг от друга (около 4 км), станция ТЭЦ-10 на юго-востоке от города.

Структура основного оборудования.

Основное оборудование станции ТЭЦ-9:

На станции ТЭЦ-9 установлены 8 паровых турбин, 11 паровых котлов и 35 подогревателей воды. Тепловая мощность электростанции выдается с паром и горячей водой. Производственный пар давлением 10, 15, 40 атм по трубопроводам Ду 500, Ду700, Ду250, Ду200 мм подается на промышленную площадку АО «АНХК». Нагрузки отопления и горячего водоснабжения (далее – ГВС) потребителей обеспечиваются теплофикационной водой.

На станции ТЭЦ-9 установлены котлы типа ТП-81 и ТП-85. Агрегаты произведены на Таганрогском котельном заводе ОАО «Красный котельщик». Это однобарабанные котлы с естественной циркуляцией, предназначенные для получения пара высокого давления при сжигании пыли каменных и бурых углей.

Перечень всех котлоагрегатов и их параметры представлены в таблице 43; характеристики подогревателей воды представлены в таблице 44.

Основное оборудование на станции Участок № 1 ТЭЦ-9, выведенной из эксплуатации в 2021 году:

На станции Участок № 1 ТЭЦ-9 установлены 4 паровых котла ПК-10. Котлы произведены на предприятии ОАО «Подольский машиностроительный завод» (ЗиО). Барабанные котельные агрегаты типа ПК-10 имели производительность 230 т/час при давлении 100 ата и конечной температуре пара 510° С. Основные характеристики котлоагрегатов представлены в таблице 44.

Выработка тепловой энергии в горячей воде передана со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 работала в режиме насосной станции с 2016 года до конца 2020 года. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на ТЭЦ-9 выполнена с 2021 года.

Основное оборудование станции ТЭЦ-10:

В данный момент станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловой сети.

Станция ТЭЦ-10 оборудована 16 паровыми котлами марок ТП-10 и ПК-24, от которых пар поступает как непосредственно к потребителям, так и на пароводяные подогреватели.

Котельные агрегаты ТП-10 представляют собой однобарабанные, П-образной компоновки котлы с естественной циркуляцией воды, предназначенные для сжигания черемховского каменного угля, а также азейского и мугунского бурых углей.Котлы ПК-24 представляют собой прямоточные паровые котлы Подольского машиностроительного завода, предназначенные для работы на каменном угле в блоке «два котла – турбина». Мощность агрегатов составляет 150 МВт. Котлы прямоточные, с промперегревом, П-образной компоновки, с уравновешенной тягой.

Полный перечень котельного оборудования и основные характеристики котлоагрегатов ТЭЦ-10 представлены в таблицах 40-43.

Таблица 40

Характеристики котлов станции ТЭЦ-9

Станционный №	Тип и марка	Завод-изготовитель	Давление, кгс/скв.м	Температура свежего пара, ℃	Паропроизводительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции/модернизации
К-1	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1963	2010
К-2	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1963	2012
К-3	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1964	2011
К-4	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1966	2010/2012
К-5	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1967	-
К-6	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1969	2011
К-7	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1972	2010
К-8	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1980	2011
К-9	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1983	2012
К-10	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1985	2010
К-11	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1988	-

Таблица 41

Характеристики подогревателей воды станции ТЭЦ-9

ТА ст.№	Наименование бойлера	Тип бойлера	Пов-ть нагрева, кв.м	Производительность по воде, куб.м/час	Давление воды, кг/скв.м	Давление пара, кг/скв.м	Максимальная тем-ра воды, ℃	Максимальная тем-ра пара, ℃	Число ходов
ТА-1	ОБ-1,2	БО-550-3м	550	1800	14	2	130	200	2
	ПБ-1,2	БП-500м	500	1216	14	14	200	400	2
	ПСВ	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
ТА- 2	ОБ-1,2	БО-550-3м	550	1800	14	2	130	200	2
	ПБ-1,2	БП-500м	500	1216	14	14	200	400	2
ТА- 4	ОБ	1СГ-1300-8-1	1300	3000	8	3	120	300	4
	ПБ- 1,2	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2

ТА ст.№	Наименование бойлера	Тип бойлера	Пов-ть нагрева, кв.м	Производительность по воде, куб.м/час	Давление воды, кг/скв.м	Давление пара, кг/скв.м	Максимальная тем-ра воды, ℃	Максимальная тем-ра пара, ℃	Число ходов
ТА- 5	ОБ-1	БГ-1300	1300	3000	6	1.5	125	200	2
	ОБ-2А, Б	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2
	ПБ-1.2	псв-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
ТА- 6	ОБ-1	псг-1300-8-1	1300	3000	8	3	125	300	4
	ОБ-2	ПСГ-1300-8-1	1300	3000	8	3	125	300	4
	ПБ-1.2	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2
ТА- 7	ОБ-1	псг-2300-2- 8-1	2300	4500	8	2	115	250	2
	ОБ-2	ПСГ-2300-2-8-П	2300	4500	8	3	120	250	2
	ПБ-1.2	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
ТА- 8	ОБ-1	псв-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ОБ-2	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
	ПБ-1.2	псв-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
БУ- 9	ОБ-1. 2	ПСВ-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ПБ	ПСВ-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
БУ-10	ОБ-1.2	псв-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ПБ	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2

Таблица 42

Технические характеристики котлоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип (марка) котла	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Год ввода в эксплуатацию
		температура, °С	давление, кгс/скв.м		
К-14	ПК-10	510	100	230	1955
К-15	ПК-10	510	100	230	1955
К-16	ПК-10	510	100	230	1956
К-17	ПК-10	510	100	230	1957

Таблица 43

Технические характеристики котлоагрегатов станции ТЭЦ-10

Станционный номер	Тип (марка) котла	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Год ввода	Год реконструкции/ модернизации	Завод изготовитель
		температура, °С	давление, кгс/скв.м				
К-1	ТП-10	540	95	220	1959	2012	ТКЗ
К-2	ТП-10	540	95	220	1959	2012	ТКЗ
К-3	ПК-24	545	140	270	I960	2011	ПКЗ
К-4	ПК-24	545	140	270	2024	-	ПКЗ
К-5	ПК-24	545	140	270	1960	2010	ПКЗ
К-6	ПК-24	545	140	270	1960	2009	ПКЗ
К-7	ПК-24	545	140	270	1960	2012	ПКЗ
К-8	ПК-24	545	140	270	1960	2011	ПКЗ
К-9	ПК-24	545	140	270	1961	2009	ПКЗ
К-10	ПК-24	545	140	270	1961	2011	ПКЗ
К-11	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-12	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-13	ПК-24	545	140	270	2026	-	ПКЗ
К-14	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-15	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-16	ПК-24	545	140	270	2025	-	ПКЗ

1.2.1.1. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная тепловая мощность станции ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 составляет 2717 Гкал/час.

1.2.1.2. Ограничения тепловой мощности, параметры располагаемой тепловой мощности.

Ограничения тепловой мощности на источнике тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» станция ТЭЦ-9 отсутствуют, располагаемая тепловая мощность равна установленной. Располагаемая тепловая мощность ТЭЦ-10 составляет 205,0 Гкал/ч, в связи с выводом из эксплуатации оборудования теплофикационных установок.

В таблице 44 представлены параметры располагаемой тепловой мощности источников.

Таблица 44

Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Параметр	Ед.изм.	Значения станций ТЭЦ-9, ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2717,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	2348

1.2.1.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Сведения о потреблении энергии на собственные нужды на источниках ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблице 45.

Таблица 45

Потребление тепловой энергии на собственные нужды на источниках ООО «Байкальская энергетическая компания»

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	2 717
Располагаемая мощность	Гкал/час	2 348
Собственные нужды ТЭЦ	Гкал/час	135
	%	5,8
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2 213

1.2.1.4. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Все котельное оборудование, установленное на станции ТЭЦ-9, введено в эксплуатацию более 20 лет назад. Котлы типа ТП-85 были введены в эксплуатацию в 60-ых годах и на данный момент имеют значительный срок службы. Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов станции ТЭЦ-9 представлены в таблице 46 и на рисунке 4.

Таблица 46

Параметры котельного оборудования станции ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип и марка	Год ввода в эксплуатацию
К-1	Е-420-140 (ТП-85)	1963
К-2	Е-420-140 (ТП-85)	1963
К-3	Е-420-140 (ТП-85)	1964
К-4	Е-420-140 (ТП-85)	1966
К-5	Е-420-140 (ТП-81)	1967
К-6	Е-420-140 (ТП-81)	1969
К-7	Е-420-140 (ТП-81)	1972
К-8	Е-420-140 (ТП-81)	1980
К-9	Е-420-140 (ТП-81)	1983
К-10	Е-420-140 (ТП-81)	1985
К-11	Е-420-140 (ТП-81)	1988

Рисунок 4. Годы ввода в эксплуатацию котельного оборудования станции ТЭЦ-9

На станции Участок № 1 ТЭЦ-9 установлены 4 паровых котлоагрегатов ПК-10, котлы введены в эксплуатацию на станции в период с 1955 по 1961 годы. Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9 представлены в таблице 47.

Таблица 47

Параметры котельного оборудования станции Участок № 1 ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип и марка	Год ввода в эксплуатацию
К-14	ПК-10	1964
К-15	ПК-10	1966
К-16	ПК-10	1967
К-17	ПК-10	1969

Срок службы котлоагрегатов, установленных на станции ТЭЦ-10 превышает 50 лет. Как видно из таблицы 48 все агрегаты были введены в эксплуатацию в период с 1959 по 1961 годы. В 2023-2024 годах проведена полная замена пароводяного тракта котлоагрегатов К-4, К-16, аналогичная модернизация котлоагрегата К-13 будет завершена в 2025 году.

Таблица 48

Параметры котельного оборудования станции ТЭЦ-10

Станционный номер	Тип (марка) котла	Год ввода
К-1	ТП-10	1959
К-2	ТП-10	1959
К-3	ПК-24	I960
К-4	Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24)	2024
К-5	ПК-24	1960
К-6	ПК-24	1960
К-7	ПК-24	1960
К-8	ПК-24	1960
К-9	ПК-24	1961
К-10	ПК-24	1961
К-11	ПК-24	1961
К-12	ПК-24	1961
К-13	Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24)	2026
К-14	ПК-24	1961
К-15	ПК-24	1961
К-16	Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24)	2025

1.2.1.5. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии).

Выработка тепловой энергии в горячей воде передана со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 работала в режиме насосной станции с 2016 до конца 2020 года. В 2021 году станция Участок № 1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации. В конце 2020 года введена в эксплуатацию НПС-7.

Выдача тепловой мощности от станции ТЭЦ-9 осуществляется из общего распределительного коллектора по шести тепломагистралям:

а) в 2016 г. введена в эксплуатацию тепловая магистраль № 1 от станции ТЭЦ-9. От этой магистрали запитаны тепломагистрали № 1, № 2, работавшие ранее от станции Участок № 1 ТЭЦ-9, осуществляет теплоснабжение центральной части города: кварталов с 1-го по 62-ой, мкр Северный, промышленных потребителей и потребителей, прилегающих мкр Майск, Китой, Шеститысячник, Цементный;

б) тепловая магистраль № 2 осуществляет теплоснабжение ряда промышленных предприятий и потребителей квл города с 63-го по 107-ой;

в) тепловая магистраль № 3 осуществляет теплоснабжение потребителей города квл 277, 278, части мкр Байкальск, мкр 6, 7, 11,12,13, части мкр 9 и 10;

г) тепловая магистраль № 4 осуществляет теплоснабжение потребителей города оставшейся части мкр Байкальск, мкр 6а, 7а, 8, 29, 30-34, части мкр 9, 10;

д) тепловая магистраль № 5 осуществляет теплоснабжение потребителей города мкр 15, 15а, 12а, 17, 17а, 18, 19, 22;

е) в декабре 2011 года введена в эксплуатацию тепловая магистраль № 6. От этой магистрали запитаны тепломагистрали № 1, № 2, № 4 (МПФ) и № 5 (АПФ), которые были запитаны ранее от станции ТЭЦ-10, в настоящее время данная магистраль осуществляет теплоснабжение потребителей квл Юго-Западного района г. Ангарска: 177, 178, 179, 180, 181, 188, 192, 189, 208, 209, 207/210, «А», «Б», 221, 222, 225а, 225, 205, 206, 211, 212, 219, 220; мкр 4-й Новый, АО АЭХК, ОАО «Тепличное» (по воде), п. Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п. Мегет.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей и осуществляет работу в системе централизованного теплоснабжения в режиме насосной станции.

Сведения о среднегодовой загрузке котельных агрегатов представлены в таблицах 49-50.

Таблица 49

Сведения о работе основного оборудования станции ТЭЦ-9

Станционный номер котлоагрегата	Тип (марка) котлоагрегата	Средняя наработка за последние 3 года, ч.	Наработка за 2025 год, ч.
К-1	ТП-85	7052	6308
К-2	ТП-85	6004	6024
К-3	ТП-85	6305	6687
К-4	ТП-85	5443	2692
К-5	ТП-81	6628	8345
К-6	ТП-81	2709	1288
К-7	ТП-81	5277	5377
К-8	ТП-81	5116	5498
К-9	ТП-81	4961	3538
К-10	ТП-81	3662	2823
К-11	ТП-81	5108	4785

Таблица 50

Сведения о работе основного оборудования станции ТЭЦ-10

Станционный номер котлоагрегата	Тип (марка) котлоагрегата	Средняя наработка за последние 3 года, ч.	Наработка за 2025 год, ч.
К-1	ТП-10	6183	7005
К-2	ТП-10	6309	6909
К-3	ПК-24	5302	5828
К-4	Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24)	4974	6644
К-5	ПК-24	5793	5916
К-6	ПК-24	5555	5771
К-7	ПК-24	5625	5559
К-8	ПК-24	5711	5356
К-9	ПК-24	6124	5539
К-10	ПК-24	5938	6341
К-11	ПК-24	6173	6536
К-12	ПК-24	6155	6598
К-13	Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24)	3353	0
К-14	ПК-24	3491	753
К-15	ПК-24	4396	5324
К-16	Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24)	3114	5724

1.2.1.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Определение объема фактически отпущенного тепла осуществляется приборами учета, установленными на станциях. Расчет оплаты между поставщиком тепловой энергии и потребителями тепловой энергии в виде пара и горячей воды осуществляется по показаниям приборов. Все приборы учета проходят плановые поверки, предусмотренные правилами учета тепловой энергии и теплоносителя.

Перечень приборов учета представлен в таблицах 51-53.

Таблица 51

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-9

№	Наименование узла учета	Акт допуска узла	Приборы (Перепад, давление, температура)
1	Сетевая вода т.тр.1	С 14.10.2025 по 05.07.2026	Прямая: Метран-150CD3 № 6187983 до 06.07.2026 Метран-55ДИ № 6135754 до 04.02.2027 Обратная: Метран-150CD3 № 6187980 до 06.07.2026 Метран-55ДИ № 1395826 до 04.02.2027 ТСПТК 101 №0129.1/1.2 до 20.06.2027
2	Сетевая вода т.тр.2	С 27.01.2026 по 16.05.2026	Прямая: Метран-150CD2 №1226033 до 28.01.2029 Метран-55ДИ № 6131980 до 28.01.2027 Обратная: Метран-150CD3 № 1241367 до 17.05.2026 Метран-55ДИ № 6135729 до 28.01.2027 ТСПТК-101 № 1212.3601/1.2 до 20.06.2027
3	Сетевая вода т.тр.3	С 09.02.2026 по 13.04.2026	Прямая: US-800 № 2034 до 28.07.2026 Метран-55ДИ № 6131981 04.02.2027 Обратная: : US-800 № 2221 до 20.06.2027 Метран-55ДИ № 6135753 до 04.02.2027 КТПТР-01 №8424А/8424 до 21.01.2029
4	Сетевая вода т.тр.4	С 09.02.2026 по 16.04.2026	Прямая: US-800 № 1803 до 03.09.2028 Метран-55ДИ № 1409468 до 11.07.2028 Обратная: US-800 № 5224 до 04.03.2028 Метран-55ДИ № 6135750 до 04.02.2027 ТСПТК-101 № 4467.3/1,2 до 20.06.2027
5	Сетевая вода т.тр.5	С 09.02.2026 по 16.05.2026	Прямая: Метран-150CD2 № 1113498 до 28.01.2029 Метран-55ДИ № 1409467 до 15.06.2026 Обратная: Метран-150CD2 № 6146874 до 28.01.2029 Метран-55ДИ № 1395824 до 15.06.2026 КТПТР-01 № 168/168А до 21.12.2027
6	Сетевая вода т.тр. «Г»	С 23.09.2025 по 04.06.2026	Прямая: Метран-150CD3 № 1485777 до 06.04.2027 Метран-55ДИ № 1113266 до 11.07.2028 Обратная: Метран-150CD3 № 1485775 до 06.04.2027 Метран-55ДИ № 6105408 до 11.07.2028 КТПТР-01 № 4467.4/1,2 до 20.06.2027
7	Сетевая вода т.тр.6	С 09.02.2026 по 14.09.2026	Прямая: УРСВ-522Ц № 2200505 до 10.07.2027 Метран-55ДИ № 6105418 до 11.07.2028 Обратная: УРСВ-522Ц № 2200944 до 10.07.2027 Метран-55ДИ № 6214056 до 11.07.2028 КТСП Метран-2000 №2677887/8до 02.05.2029
8	Подпитка т.тр.1	С 14.10.2025 по 05.05.2026	US-800 № 1200 до 16.05.2027 Метран-55ДИ № 6214061 до 11.07.2028 ТПС-106 № 0007648 до 01.03.2027
9	Подпитка т.тр.2	С 27.01.2026 по 16.05.2026	US-800 № 1606 до 07.06.2026 Метран-55ДИ № 6131973 до 28.01.2027 ТСПТ-103 № 0476-14-2 до 10.03.2027
10	Подпитка т.тр.3	С 09.02.2026 по 13.04.2026	US-800 № 2228 до 13.04.2026 Метран-55ДИ № 6214059 до 11.07.2028 ТСПТ-103 № 1212-3576 до 03.09.2028
11	Подпитка т.тр.4	С 09.02.2026 по 16.04.2026	US-800 № 2032 до 28.07.2026 Метран-55ДИ № 1395809до 13.06.2026 ТСПТ-103 № 0476-14-1 до 09.03.2027
12	Подпитка т.тр.5	С 09.02.2026 по 16.05.2026	US-800 № 1605 до 07.06.2026 Метран-55ДИ № 6214070 до 16.05.2026 ТСПТ-103 № 0476-14-3 до 09.03.2027
13	Подпитка т.тр. «Г»	С 23.09.2025 по 04.06.2026	US-800 № 5225 до 22.12.2027 Метран-55ДИ №1395817 до 13.06.2026 ТСПТ-103 №0476-14-4 до 09.03.2027
14	Подпитка т.тр.6	С 09.02.2026 по 14.09.2026	US-800 № 3802 до 12.04.2027 Метран-55ДИ № 6135737 до 05.05.2027 ТПС-106 № 0007655 до 01.03.2027
15	ХОВ на НПЗ	С 30.01.2026 по 14.05.2026	US-800 № 2220 до 15.05.2027 Метран-55ДИ № 1298187 до 16.05.2026 ТСПТ-103 № 4467-4-4 до 24.11.2029
16	ЗК с НПЗ	С 16.09.2025 по 15.09.2026	Метран-150CD3 № 6135768 до 03.09.2028 Метран-55ДИ № 6135731 до 05.05.2027 ТСПТ-103 № 4467-4-3 до 24.11.2029
17	ЗК с АНХК	С 19.05.2025 по 15.05.2026	US-800 № 1715 до 13.06.2027 Метран-55ДИ № 6161443 до 05.05.2027 ТСПТ-101 № 4118-4-5 до 24.11.2029
18	ХОВ на АНХК	С 04.12.2025 по 03.12.2026	US-800 № 2949 до 13.06.2027 Метран-55ДИ № 6122612 до 24.09.2028 ТСПТ-101 № 4118-5-1 до 03.09.2029
19	Пар 15 №1	С 10.12.2025 по 16.04.2026	Метран-150CD2 № 6213675 до 26.04.2027 Метран-55ДИ № 6131987 до 04.02.2027 ТСПТ-103 № 0129-3-8 до 21.12.2027
20	Пар 15 №2	Узел будет допущен при наличии нагрузки	Метран-150CD3 № 6135760 до 03.09.2028 Метран-55ДИ № 6131978 до 04.02.2027 ТСПТ-103 №0129-3-1 до 21.12.2027
21	Пар 15 №3	Узел будет допущен при наличии нагрузки	Метран-150CD3 № 6135764 до 31.01.2027 Метран-55ДИ № 1298179 до 21.06.2026 ТПС-106 № 0007660 до 31.03.2027
22	Пар 15 №4	Узел будет допущен в апреле 2026	Метран-150CD2 № 1395632 до 04.02.2029 Метран-55ДИ № 6152978 до 05.05.2027 ТСПТ-103 № 1212.3583 до 20.06.2027
23	Пар 15 №5	Узел будет допущен при наличии нагрузки	Метран-150CD2 № 1209862 до 04.02.2029 Метран-55ДИ № 1343112 до 03.09.2027 ТСПТ-103 № 2390.6146 до 20.06.2027
24	Пар 40 на НПЗ	30.01.2026 до 16.09.2026	Метран-150CD3 № 6135765 до 31.01.2027 Метран-55ДИ № 1113281 до 05.05.2027 ТСПТ-103 № 0476-15-1 до 04.03.2027
25	ХПВ УГВ-2	с 27.03.2024 по 27.03.2026	Метран-150CD3 № 6165216 до 30.03.2026 Метран-55ДИ № 6179741 до 04.02.2027 ТСПв-1088 № 4875 до 16.12.2027
31	ПТС коллектор №1	с 31.07.2025 по 18.08.2026	Метран-150CD2 № 1113543 до 26.02.2029 Метран-55ДИ № 6242058 до 12.03.2027 ТСПв-1088 № 3746 до 01.07.2027
32	ПТС коллектор №2	с 11.04.2025 по 16.05.2026	Метран-150CD3 № 1395792 до 17.05.2026 Метран-55ДИ № 6242059 до 12.03.2027 ТСПТК-101 № 3168.2/2 до 20.06.2027
33	Пар 40 №1	Узел будет допущен в апреле 2026	Метран-150CD3 № 887642 до 26.02.2029 Метран-55ДИ № 71017 до 11.07.2028 ТСПТ-101 № 0970-17-5 до 23.04.2028
34	Пар 40 №2	Узел будет допущен в апреле 2026	Метран-150CD3 № 1395787 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 1225992 до 11.07.2028 ТСПТ-101 № 0970-17-1 до 23.04.2028
35	Пар 20 №1	Узел будет допущен в апреле 2026	Метран-150CD3 № 1366303 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 1395823 до 11.07.2028 ТСПТ-101 № 0970-19-1 до 23.04.2028
36	Пар 20 №2	Узел будет допущен в апреле 2026	Метран-150CD3 № 6153561 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 6252867 до 11.07.2028 ТСПТ-101 № 0970-19-2 до 23.04.2028
37	Пар 20 №3	Узел будет допущен в апреле 2026	Метран-150CD3 № 1225776 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 6252868 до 11.07.2028 ТСПТ-101 № 0970-19-3 до 23.04.2028
38	пар 10 №1	Узел будет допущен в апреле 2026	Метран-150CD3 № 1031366 до 21.09.2028 Метран-55ДИ № 1395822 до 13.06.2026 ТСПТ-101 № 0970-19-4 до 23.04.2028
39	пар 10 №2	Узел будет допущен в апреле 2026	Метран-150CD3 № 1485876 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 219254 до 03.09.2027 ТСПТ-101 № 0970-19-5 до 23.04.2028

Таблица 52

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-10

Наименование узла учета	Приборы учета	Дата поверки (метрологический контроль)	Периодичность поверки (мес.)	Дата акта допуска узла учета	Дата очередного допуска узла учета
Подпиточная вода из 1ДБ-Т	Сужающее устройство Диафрагма № 03	01.08.2027	03.06. 2025г.	03.06.2025	27.03.2026
	Тепловычислитель СПТ961.2 № 26074	19.06.2026	03.06. 2025г.		
	Расход СВ из 1ДБ-Т Метран150 № 1302834	15.11.2026	60		
	Давление СВ из 1ДБ-Т Метран150 № 6169051	15.11.2026	48		
	Температура СВ из 1ДБ-Т ТСПУ Метран-276 № 2314234	25.05.2027	60		
	Давление СВ за ВВП-1 Метран150 № 6169027	15.11.2026	48		
	Температура СВ за ВВП-1 ТСПУ Метран-276 № 2314238	25.05.2027	48		
Вода на СН в «тупик»	Сужающее устройство диафрагма № 07	19.05.2027	24	03.06.2025	по 24.10.2025
	Тепловычислитель СПТ961.2 № 26074	19.06.2026	60		
	Давление Метран150 №1419917	21.04.2026	60		
	Температура ТСПУ Метран-276 № 2382112	20.10.2029	48		
Питьевая вода за ВВО-II	Сужающее устройство Диафрагма № 04	08.11.2025	24	15.05.2024	08.11.2025
	Датчик перепада давления Метран 150 № 1395140(0,63)	22.03.2024	60		
	Расход питьевой воды за ВВО-2 Метран150 № 1395140	04.02.2029	60		
	Давление питьевой воды за ВВО-2 Метран150 № 6173346	04.02.2029	48		
	Адаптер измерительный АДС97 № 01802	08.04.2024	48		

Наименование узла учета	Приборы учета	Дата поверки (метрологический контроль)	Периодичность поверки (мес.)	Дата акта допуска узла учета	Дата очередного допуска узла учета
Сетевая вода на СН - I очереди	Сужающее устройство прямой СВ на СН 1оч. Диафрагма № 05	24.07.2026	24	12.02.2026	по 27.03.2026
	Тепловычислитель СПТ961.2 № 28751	29.01.2030	60		
	Расход прямой СВ на СН 1оч. Метран150 № 1299455	16.05.2026	36		
	Давление прямой СВ на СН 1оч. EJA530A № 91M521542	20.06.2026	48		
	Температура прямой СВ на СН 1оч. ТСПУ Метран-276 № 2314237	21.03.2028	24		
	Сужающее устройство обратной СВ на СН 1оч. Диафрагма № 06	10.06.2026	60		
	Тепловычислитель СПТ961.2 № 28751	29.01.2030	36		
	Расход обратной СВ на СН 1оч. Метран150 № 6209276	22.04.2029	48		
	Давление обратной СВ на СН 1оч. EJA530A № 91M521588	20.06.2026	48		
Прямая СВ на СН II-очереди	Сужающее устройство прямой СВ на СН 2оч. Диафрагма № 23	23.07.2027	24	24.10.2025	27.03.2026
	Тепловычислитель СПТ961.2 № 26080	20.03.2028	60		
	Расход прямой СВ на СН 2оч. Метран150 № 1299459	14.12.2027	60		
	Давление прямой СВ на СН 2оч. Метран150 № 1121352	13.02.2027	48		
	Температура прямой СВ на СН 2оч. ТСПУ Метран-276 № 2314243	21.03.2028	24		
	Сужающее устройство обратной СВ на СН 2 оч. Диафрагма № 24	08.10.2026	60		
	Тепловычислитель СПТ961.2 № 26080	20.03.2028	60		
	Расход обратной СВ на СН 2оч. Метран150 № 1148605	14.12.2027	48		
	Тепловычислитель СПТ961 № 26080	21.03.2024	48		
Подпиточная вода из 6ДБ-Т	Сужающее устройство Диафрагма № 15	17.11.2025	24	15.05.2024	21.05.2025
	Тепловычислитель СПТ961.2 № 31187	10.09.2027	60		
	Расход СВ из 6ДБ-Т Метран150 № 1299447	22.04.2026	60		
	Давление СВ из 6ДБ-Т Метран150 № 1419919	21.04.2026	48		
	Температура СВ из 6ДБ-Т ТСПУ Метран-276 № 2397931	21.03.2028	60		
	Давление СВ за ВВП-6 Метран75 № 1685435	02.06.2030	48		
	Температура СВ за ВВП-6 ТСПУ Метран-276 № 2314230	21.03.2028	48		
Подпиточная вода из 7ДБ-Т	Сужающее устройство Диафрагма № 08	25.06.2027	24	23.07.2025	27.03.2026
	Тепловычислитель СПТ961.2 № 31187	10.09.2027	60		
	Адаптер АДС97 № 01809	17.03.2028	60		
	Расход СВ из 7ДБ-Т Метран150 № 1419911	25.04.2026	48		
	Давление СВ из 7ДБ-Т Метран150 № 1419921	11.05.2026	60		
	Датчик по температуреТСПУ Метран-276-01 № 2382111	18.06.2024	48		
	Адаптер измерительный АДС97№ 01809	18.03.2024	48		
Температура холодной воды	Тепловычислитель СПТ961.2 № 26075	28.03.2026	48		22.04.2028
	Температура холодной воды (береговая насосная) ТСП Метран-246 № 2314029	22.04.2028	48		22.04.2028
Питьевая вода в павильоне «А»	«Взлет ЭР» Ду100 № 1720136	15.06.2021	48		14.06.2025
	Датчик давления Метран 100 № 205378	15.12.2022	36		14.12.2022
	Датчик температуры ТСПТК 102-010 № 1579.4/1	19.06.2024	24		18.06.2024
	Тепловычислитель СПТ961 № 26081	20.12.2024	48		19.12.2028
Сточные воды ТЭЦ-10	Расходомер электромагнитный OPTIFLUX Ду200 № R15606502	17.03.2023	60		16.03.2028
	Тепловычислитель СПТ961 № 26077	20.06.2022	48		19.06.2026

Таблица 53

Приборы учета тепла на станции Участок № 1 ТЭЦ-9

№	Наименование узла учета	Акт допуска узла	Приборы (Перепад, давление, температура)
1	Пар 40 № 1	С 17.12.2024 по 24.09.2025	Метран-150CD3 № 1031369 до 21.09.2028 Метран-55ДИ № 1301866 до 25.09.2025 ТСПТ 101 № 0970-17-5 до 23.04.2028
2	Пар 40 № 2	С 17.12.2024 по 24.09.2025	Метран-150CD3 № 1395787 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 71024 до 25.09.2025 ТСПТ 101 № 0970-17-1 до 23.04.2028
3	Пар 20 № 1	С 13.03.2025 по 24.09.2025	Метран-150CD3 № 1366303 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 1409466 до 25.09.2025 ТСПТ 101 № 0970-19-1 до 23.04.2028
4	Пар 20 № 2	С 13.03.2025 по 24.09.2025	Метран-150CD3 № 6153561 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 1301398 до 25.09.2025 ТСПТ 101 № 0970-19-2 до 23.04.2028
5	Пар 20 № 3	С 13.03.2025 по 24.09.2025	Метран-150CD3 № 1225776 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 1298181 до 25.09.2025 ТСПТ 101 № 0970-19-3 до 23.04.2028
6	Пар 10 № 1	С 17.12.2024 по 01.10.2025	Метран-150CD3 № 1031366 до 21.09.2028 Метран-55ДИ № 1395822 до 13.06.2026 ТСПТ 101 № 0970-19-4 до 23.04.2028
7	Пар 10 № 1	С 17.12.2024 по 26.04.2025	Метран-150CD3 № 1485876 до 21.09.2029 Метран-55ДИ № 6214059 до 27.04.2025 ТСПТ 101 № 0970-19-5 до 23.04.2028

1.2.1.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

За 2011-2015 годы на теплоэлектростанциях ООО «Байкальская энергетическая компания» произошло 109 инцидентов. Из них 66 инцидентов связаны с котельным оборудованием. Статистика инцидентов на источниках ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2011-2015 года представлена в таблице 54.

Таблица 54

Статистика инцидентов на источниках тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Источник теплоснабжения	Количество инцидентов за год				
	2011	2012	2013	2014	2015
Станция ТЭЦ-9	16	17	10	9	13
Станция ТЭЦ-10	32	34	22	21	17
Станция Участок № 1 ТЭЦ-9	5	8	5	7	5

1.2.1.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования тепловых электрических станций ООО «Байкальская энергетическая компания» отсутствуют.

1.2.1.9. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 55 представлены основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания».

Таблица 55

Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Параметр	Ед. изм.	Значения
		станции ТЭЦ-9, ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2717
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	369
Располагаемая мощность	Гкал/час	2348
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	135
Подключенная нагрузка	Гкал/час	2043,75
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	102
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	328,1

1.2.2. ООО «Чистые ключи» с. Савватеевка.

1.2.2.1. Структура основного оборудования.

В рамках концессионного соглашения в 2022 году на котельной выполнены мероприятия по модернизация мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки, включающие в себя:

а) установка двух угольных котлов КВм-3,49 по 3 Гкал/ч каждый;

б) устройство системы топливоподачи и золошлакоудаления;

в) организация двухконтурной системы отпуска тепла с пластинчатыми теплообменниками и сетевыми насосами.

Расчетный срок службы угольных котлов не менее 10 лет.

Также на данный момент на котельной с. Савватеевка находятся три котельных агрегата:

Газомазутный котел ДКВр 6,5-13ГМ. Производительность котлоагрегата составляет 6,5 тонн воды в час, температура воды 95С.Тепловая мощность котлоагрегата составляет 2,3 Гкал/час.

Два водогрейных котельных агрегата КВа-4,0-95. Котлы изготовлены ООО «НПО «Новоалтайский завод энергетического оборудования» и введен в эксплуатацию в 2016, 2019 году. Котловые агрегаты оборудованы газомазутными горелками РГМГ-4. Расчетный срок службы котлов и горелок не менее 10 лет. Расчетная температура воды на выходе из котла 950С. Тепловая мощность каждого котлоагрегата составляет 3,44 Гкал/час (4 МВт).

1.2.2.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная тепловая мощность котлоагрегата КВм-3,49 составляет 3,49 Гкал/час.

1.2.2.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

В соответствии с проведенными освидетельствованиями котлоагрегата ограничения предоставленной тепловой мощности отсутствуют.

1.2.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Котельная с. Савватеевка потребляет 0,41 Гкал/час на собственные нужды, что составляет 6,83% от располагаемой тепловой мощности источника. Параметры тепловой мощности нетто представлены в таблице 56.

Таблица 56

Баланс тепловой мощности котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)»

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,0
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,41
	%	6,83 %
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,59

1.2.2.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Газомазутный котел ДКВр 6,5-13ГМ изготовлен на Бийском котельном заводе и введен в эксплуатацию в 2007 году. Расчетный срок службы котла составляет 20 лет.

10 сентября 2013 года котлу проведено очередное техническое освидетельствование ТО (наружный, внутренний осмотр, гидроиспытания $P_{пр}$ = 16,3 кгс/скв.м. По результатам ТО дефектов, снижающих прочность элементов котла, не выявлено. Выдан Протокол ТО № 1 от 10.09.2013г. Котел может быть допущен при рабочем давлении $P_{раб} \leq 1,3$ МПа. Срок следующего освидетельствования: НО, ВО, ГИ – 10 сентября 2017 года.

Газомазутный котел КВа-4,0-95 изготовлен ООО «НПО «Новоалтайский завод энергетического оборудования» и введен в эксплуатацию в 2016 году. Расчетный срок службы котла не менее 10 лет. Котел изготовлен в декабре 2015 года.

Угольные котлы КВм-3,49 введены в эксплуатацию в 2022 году.

1.2.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой открытой системе с температурным графиком 95/70 ℃. На котельной имеется один вывод тепловой сети Ду 300.

1.2.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования.

На протяжении всего отопительного периода в 2023 году в эксплуатации находились котлы КВм-3,49. Сведения о среднегодовой загрузке представлены в таблице 57.

Таблица 57

Сведения о работе основного оборудования котельной

Период	Наработка, час	
	КВм-3 № 1	КВм-3 № 2
Январь	372	372
Февраль	336	336
Март	372	372
Апрель	360	360
Май	180	180
Июнь	-	-
Июль	-	-
Август	-	-
Сентябрь	168	168
Октябрь	372	372
Ноябрь	360	360
Декабрь	372	372
Итого:	2892	2892

1.2.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Для учета тепла, отпущенного в тепловые сети, используется оборудование на базе теплосчетчиков ООО «Взлет» марки ТСРВ-043. Теплосчетчик ТСРВ-043 предназначен для измерения, учета и регистрации количества теплоты, а также объема, массы, объемного и массового расхода и других параметров теплоносителя..

1.2.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Статистика отказов и восстановлений оборудования котельной с. Савватеевка:

Аварийных ситуаций на источнике теплоснабжения за период 2021-2023 год не было.

1.2.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной с. Савватеевка отсутствуют.

1.2.2.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 58 представлены основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения с. Савватеевка.

Таблица 58

Технико-экономические показатели работы котельной ООО «Чистые ключи» с. Савватеевка

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	6,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,0
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,41
Подключенная нагрузка	Гкал/час	2,76
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	1,83
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	244,2

1.2.3. МБОУ «СОШ № 16» с. Одинск.

1.2.3.1. Структура основного оборудования.

Электрокотельная МБОУ «СОШ № 16», расположенная в селе Одинск АГО, введена в эксплуатацию в 1985 году.

При строительстве на данной электрокотельной было установлено два электродных водогрейных котла КЭВ-160/0,4. В 2015 году устаревшее котельное оборудование было заменено.

В настоящее время на котельной установлены четыре электрических котла ZOTA «PROM» 160/0,4. Номинальная мощность каждого котлоагрегата составляет 160 кВт.

1.2.3.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

На котельной МБОУ «СОШ № 16» в с. Одинск установлены четыре электродных водогрейных котла ZOTA «PROM» 160/0,4. Номинальная мощность каждого агрегата составляет 160 кВт. Таким образом, установленная мощность котельной 640 кВт или 0,55 Гкал/час.

1.2.3.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

Все котельные агрегаты были введены в эксплуатацию в 2015 году, в связи с чем, износ оборудования незначителен, ограничения тепловой мощности отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность соответствует установленной и составляет 0,55 Гкал/час (640 кВт).

1.2.3.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Годовая величина потребления тепловой энергии на собственные нужды на котельной МБОУ «СОШ № 16» составляет 4,77 % от общего объема выработки тепловой энергии или 50 Гкал/год.

Сведения об объеме выработки и потребления тепловой энергии на собственные нужды представлены в таблице 59. Сведения о тепловой мощности нетто источника представлены в таблице 60.

Таблица 59

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МБОУ «СОШ № 16»

Параметр	Ед.изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	1049
Объем потребления на собственные нужды	Гкал	50
	%	4,77%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	999

Таблица 60

Баланс тепловой мощности котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,55
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,55
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,019
	%	4,77%*
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,531

* собственные нужды составляют 4,77% от вырабатываемой тепловой мощности, равной 0,392 Гкал/час, или 3,45% от располагаемой тепловой мощности котельной

1.2.3.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Котельные агрегаты ZOTA «PROM» 160/0,4 были введены в эксплуатацию на котельной МБОУ «СОШ № 16» в с. Одинск в 2015 году.

1.2.3.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой системе с температурным графиком 95/70 С. На котельной имеется один вывод Ду 100.

1.2.3.7. Среднегодовая загрузка оборудования.

Суммарная наработка всех котлов в 2015 году составила 7320 часов. Сведения о месячной загрузке каждого котельного агрегата представлены в таблице 61.

Таблица 61

Сведения о работе основного оборудования котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Период	Наработка, ч.			
	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3	Котел № 4
Январь	744	-	-	744
Февраль	168	48	-	672
Март	240	144	-	384
Апрель	-	720	-	-
Май	-	360	-	-
Июнь	-	-	-	-
Июль	-	-	-	-
Август	-	-	-	-
Сентябрь	144	192	-	-
Октябрь	-	120	216	456
Ноябрь	-	240	720	-
Декабрь	-	288	432	288
Итого:	1296	2112	1368	2544

1.2.3.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Приборы учета тепловой энергии на источнике теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, учет тепла производится только расчетным методом.

1.2.3.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

За период 2021-2023 годы на электрокотельной МБОУ «СОШ № 16» отказов не зафиксировано.

1.2.3.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной МБОУ «СОШ № 16» отсутствуют.

1.2.3.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 62 представлены основные технико-экономические показатели работы котельной МБОУ «СОШ № 16».

Таблица 62

Технико-экономические показатели работы котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,550
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,017
Подключенная нагрузка	Гкал/час	0,245
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	0,190
Удельный расход электроэнергии на выработку т/э	кВт.ч/Гкал	724,26

1.2.4. МУП АГО «Ангарский Водоканал» д.Зуй.

1.2.4.1. Структура основного оборудования.

На электрокотельной МУП АГО «Ангарский Водоканал», расположенной в деревне Зуй, установлено два электрических котельных агрегата ZOTAProm по 250 кВт (0,215 Гкал/час) каждый. Параметры котельного оборудования представлены в таблице 63.

Таблица 63

Основное оборудование котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

№	Марка котла	Тепловая мощность, Гкал/час (кВт)	Максимальное изб. рабочее давление, Мпа (кг/скв.м)	Максимальная температура нагрева воды, ℃	Год ввода в эксплуатацию
1	ZOTA Prom 250	0,215 (250)	0,6 (6,0)	90	2015
2	ZOTA Prom 250	0,215 (250)	0,6 (6,0)	90	2015

1.2.4.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная мощность одного котла ZOTAProm 250 составляет 250 кВт или 0,215 Гкал/ч. Установленная мощность котельной соответственно составляет 500 кВт или 0,430 Гкал/ч.

1.2.4.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

Оборудование котельной введено в эксплуатацию в 2015 году. Ввиду чего износ агрегатов незначителен, ограничения тепловой мощности отсутствуют.

1.2.4.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Котельная МУП АГО «Ангарский Водоканал» потребляет 0,009 Гкал/ч на собственные нужды, что составляет 2,15 % от располагаемой тепловой мощности котельной. Параметры тепловой мощности нетто представлены в 64.

Таблица 64

Параметры тепловой мощности нетто котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,430
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,215
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,009
	%	4,18
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,206

1.2.4.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Все теплофикационное оборудование котельной было введено в эксплуатацию в 2015 году, после чего освидетельствования не проводились.

1.2.4.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой системе с температурным графиком 95/70^{0}С. На котельной имеется один вывод Ду 70.

1.2.4.7. Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой мощности.

Суммарная наработка всех котлов в 2023 году составила 5802 часа. Сведения о среднегодовой загрузке котельных агрегатов представлены в таблице 65.

Таблица 65

Сведения о работе основного оборудования котельной

Период	Наработка котлов, ч
Январь	771
Февраль	687
Март	744
Апрель	720
Май	360
Июнь	-
Июль	-
Август	-
Сентябрь	312
Октябрь	744
Ноябрь	720

Период	Наработка котлов, ч
Декабрь	744
Итого:	5802

1.2.4.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Для учета тепла, отпущенного в тепловые сети, используется оборудование на базе тепловычислителя ВЗЛЕТ ТСРВ-042. Тепловычислитель предназначен для использования на узлах учета тепловой энергии с целью измерения параметров теплоносителя и представления данных по потреблению тепло- и водоресурсов.

В узел учета входят датчики температуры и давления ЭРСВ-440Ф, по одному для работы в нормальном режиме и еще по два для каждого параметра для работы в аварийном режиме.

1.2.4.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Ввиду того, что все теплофикационное оборудование было введено в эксплуатацию в 2015 году, отказов и восстановлений оборудования не происходило.

1.2.4.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) отсутствуют.

1.2.4.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 66 представлены основные технико-экономические показатели работы котельной.

Таблица 66

Технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед .изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,430
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,215
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,009
Подключенная нагрузка	Гкал/час	0,154
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	0,045
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	0,399

1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

1.3.1. ООО «Байкальская энергетическая компания».

1.3.1.1. Структура тепловых сетей

Тепловые сети ООО «Байкальская энергетическая компания» от источников станции ТЭЦ-9, станции Участок № 1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 составляют одну систему централизованного теплоснабжения. Общая протяженность тепловых сетей составляет 430781,805 м в двухтрубном исчислении.

1.3.1.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.1.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Тепловая изоляция тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания» от источников станции ТЭЦ-9, станции Участок № 1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 представлена следующими типами изоляционных материалов: минераловатные маты с покрытием из асбестобетонной скорлупы, скорлупы из пенополиуретана с покрытием из оцинкованной стали, минераловатные маты с покрытием из рулонного стеклопластика.

Основные типы прокладки тепловых сетей: надземная на низких опорах, подземная в непроходном канале.

Характеристика грунтов в местах прокладки тепловых сетей: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

Основной тип компенсирующих устройств: П-образные компенсаторы и углы поворотов.

Параметры тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблицах 67-68.

Таблица 67

Параметры тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование	Длина итого (м.к.)	Длина по диаметрам									
		32	38	44,5	57	76	89	108	133	159	194
ВСЕГО тепловых сетей по УТС станции ТЭЦ-9	430781,805	6209,88	6688,09	12334,95	34127,60	41241,70	39374,24	41979,47	30152,32	32833,565	1005,58
В том числе надземная прокладка	109437,060	314,94	300,53	294,53	1109,23	2622,90	3584,06	5266,48	4654,74	3400,09	314,00
В том числе подземная прокладка	321344,745	5894,94	6387,56	12040,42	33018,37	38618,80	35790,18	36712,99	25497,58	29433,475	691,58

Таблица 68

Параметры тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания» (продолжение)

Наименование	Длина по диаметрам										
	219	273	325	377	426	488	530	630	720	820	1020
ВСЕГО тепловых сетей по УТС станции ТЭЦ-9	32420,84	12459,60	18645,18	2223,23	19329,52	4428,31	27993,78	21160,20	25234,88	16487,26	4451,61
В том числе надземная прокладка	6365,01	162,70	4142,85	94,00	9768,75	0,00	16703,00	11286,11	20453,29	14148,24	4451,61
В том числе подземная прокладка	26055,83	12296,90	14502,33	2129,23	9560,77	4428,31	11290,78	9874,09	4781,59	2339,02	0,00

1.3.1.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания» установлена секционирующая и регулирующая арматура Ду 32-1000. Арматура в основном представлена клиновыми задвижками, поворотными затворами и шаровыми кранами. Часть запорно-регулирующей арматуры снабжена электроприводом. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в программе Zulu.

1.3.1.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены в нескольких исполнениях:

а) выполненные из кирпичной кладки с железобетонными плитами покрытия на металлических балках;

б) выполненные из монолитного железобетона с железобетонными плитами покрытия на металлических балках;

в) выполненные из блоков ФБС с железобетонными плитами покрытия на металлических балках.

Павильоны выполнены в нескольких исполнениях:

а) фундамент – бетонный ленточный под несущие стены;

б) стены – кирпич, стеновые панели;

в) плиты перекрытия – железобетонные;

г) кровля – мягкая, скатная.

1.3.1.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Температура воды в подающем трубопроводе при различных температурах наружного воздуха поддерживается не ниже 70°С. Расчетный температурный график тепловой сети станции ТЭЦ-9 составляет 143,7/70,2°С. После насосных смешения, в мкр Китой и п. Мегет температурный график составляет 95/70°С.

Температурный график обоснован удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки. Графики представлены в таблицах 69-71.

Таблица 69

Утвержденный эксплуатационный температурный график от источника станции ТЭЦ-9 для г. Ангарск

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе на выходе с источника (ТЭЦ)	Температура сетевой воды после системы отопления	Температура сетевой воды после элеватора, для подающего трубопровода системы отопления
8	70,00	47,03	54,78
7	70,00	46,50	54,43
6	70,00	45,98	54,09
5	70,00	45,46	53,74
4	70,00	44,95	53,41
3	70,00	44,45	53,07
2	70,00	43,94	52,74
1	70,00	43,45	52,41
0	71,76	44,03	53,39
-1	74,05	44,94	54,76
-2	76,33	45,83	56,13
-3	78,61	46,72	57,48
-4	80,87	47,60	58,83
-5	83,13	48,47	60,17
-6	85,37	49,33	61,49
-7	87,61	50,18	62,81
-8	89,84	51,02	64,12
-9	92,06	51,86	65,43
-10	94,28	52,69	66,72
-11	96,49	53,51	68,01
-12	98,69	54,32	69,30
-13	100,88	55,13	70,57
-14	103,07	55,93	71,84
-15	105,25	56,73	73,11
-16	107,43	57,52	74,36
-17	109,60	58,30	75,62
-18	111,76	59,08	76,86
-19	113,92	59,85	78,10
-20	116,08	60,62	79,34
-21	118,23	61,39	80,57
-22	120,37	62,14	81,80
-23	122,51	62,90	83,02
-24	124,65	63,65	84,23
-25	126,78	64,39	85,45
-26	128,91	65,13	86,66
-27	131,03	65,87	87,86
-28	133,15	66,60	89,06
-29	135,26	67,33	90,26
-30	137,37	68,05	91,45
-31	139,48	68,77	92,64
-32	141,58	69,49	93,82
-33	143,68	70,20	95,00

Согласно раздела V, п. 126-128 ПТЭ объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок температура воды в подающем трубопроводе (t1) задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12-24 ч. Отклонение по среднесуточной температуре обратной сетевой воды, t2 – до + 5%. Отклонение от заданного режима у потребителя по среднесуточной температуре воды, поступающей из тепловой сети – от + 3% до -12 %, рассчитано с учетом нормативных тепловых потерь, определенных в соответствии с приказом №325 от 30 декабря 2008 года Министерством Энергетики РФ «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя».

Таблица 70

Утвержденный эксплуатационный температурный график от источника станции ТЭЦ-9 для мкр Китой с учетом тепловых потерь по трубопроводам УТС

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе на выходе с источника (ТЭЦ)	Температура сетевой воды после системы отопления	Температура сетевой воды после элеватора, для подающего трубопровода системы отопления
8	65,0	44,9	52,3
7	65,0	44,4	52,0
6	65,0	43,9	51,7
5	65,0	43,4	51,3
4	65,0	42,9	51,0
3	65,0	42,4	50,7
2	65,2	42,1	50,6
1	67,4	43,0	52,0
0	69,6	43,9	53,4
-1	71,8	44,8	54,8
-2	74,0	45,7	56,1
-3	76,1	46,6	57,5
-4	78,3	47,5	58,8
-5	80,4	48,4	60,2
-6	82,6	49,2	61,5
-7	84,7	50,1	62,8
-8	86,8	50,9	64,1
-9	88,9	51,7	65,4
-10	91,1	52,6	66,7
-11	93,2	53,4	68,0
-12	95,3	54,2	69,3
-13	97,3	55,0	70,6
-14	99,4	55,8	71,8

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе на выходе с источника (ТЭЦ)	Температура сетевой воды после системы отопления	Температура сетевой воды после элеватора, для подающего трубопровода системы отопления
-15	101,5	56,6	73,1
-16	103,6	57,4	74,4
-17	105,6	58,2	75,6
-18	107,7	58,9	76,9
-19	109,7	59,7	78,1
-20	111,8	60,5	79,3
-21	113,8	61,2	80,6
-22	115,9	62,0	81,8
-23	117,9	62,7	83,0
-24	119,9	63,5	84,2
-25	122,0	64,2	85,4
-26	124,0	65,0	86,7
-27	126,0	65,7	87,9
-28	128,0	66,4	89,1
-29	130,0	67,1	90,3
-30	132,0	67,9	91,4
-31	134,0	68,6	92,6
-32	136,0	69,3	93,8
-33	138,0	70,0	95,0

Таблица 71

Утвержденный эксплуатационный температурный график от источника станции ТЭЦ-9 для п. Мегет

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе на выходе с источника (ТЭЦ)	Температура сетевой воды после системы отопления	Температура сетевой воды после элеватора, для подающего трубопровода системы отопления
8	70,0	47,0	54,8
7	70,0	46,5	54,4
6	70,0	46,0	54,1
5	70,0	45,5	53,7
4	70,0	45,0	53,4
3	70,0	44,4	53,1
2	70,0	43,9	52,7
1	70,0	43,4	52,4
0	71,8	44,0	53,4
-1	74,1	44,9	54,8
-2	76,3	45,8	56,1
-3	78,6	46,7	57,5
-4	80,9	47,6	58,8
-5	83,1	48,5	60,2
-6	85,4	49,3	61,5
-7	87,6	50,2	62,8
-8	89,8	51,0	64,1
-9	92,1	51,9	65,4
-10	94,3	52,7	66,7
-11	96,5	53,5	68,0
-12	98,7	54,3	69,3
-13	100,9	55,1	70,6
-14	103,1	55,9	71,8
-15	105,3	56,7	73,1
-16	107,4	57,5	74,4
-17	109,6	58,3	75,6
-18	111,8	59,1	76,9
-19	113,9	59,9	78,1
-20	116,1	60,6	79,3
-21	118,2	61,4	80,6
-22	120,4	62,1	81,8
-23	122,5	62,9	83,0
-24	124,6	63,6	84,2
-25	126,8	64,4	85,4
-26	128,9	65,1	86,7
-27	131,0	65,9	87,9
-28	133,1	66,6	89,1
-29	135,3	67,3	90,3
-30	137,4	68,1	91,4
-31	139,5	68,8	92,6
-32	141,6	69,5	93,8
-33	143,7	70,2	95,0

1.3.1.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепла соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

1.3.1.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.1.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Аварий на тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2021-2025 гг. не было.

1.3.1.10. С целью локализации аварийных ситуаций на тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания» разработаны типовые программы переключений тепловых сетях УТС ТЭЦ-9. Перечень программ представлен в таблице 72

Таблица 72

Типовых программы переключений при ликвидации повреждений на тепловых сетях УТС ТЭЦ-9

№ п/п	Название
1	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы № 1 ТЭЦ-9 от забора ТЭЦ-1 до Узла 5Г
2	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 1 ТЭЦ-9 от забора ТЭЦ-1 до Узла 5Г
3	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы № 2 ТЭЦ-9 от ТК-24 до ТК-43-1 по ул. Чайковского
4	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 2 ТЭЦ-9 от ТК-24 до ТК-43-1 по ул. Чайковского
5	Переключение для перевода тепловой нагрузки потребителей 29 микрорайона с т/трассы № 2 на т/трассу № 4 ТЭЦ-9
6	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы № 1 ТЭЦ-9 от ТК-9-1-25 до ТК-25 ул. Кирова
7	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 1 ТЭЦ-9 от ТК-9-1-25 до ТК-25 ул. Кирова
8	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы № 3 от ТЭЦ-9 до т.220
9	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 3 от ТЭЦ-9 до т.220
10	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы № 4 от ТЭЦ-9 до т.240 (в районе НПС-5а)
11	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 4 от ТЭЦ-9 до пав.277
12	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы № 5 от ТЭЦ-9 до т.183 (в районе НПС-5а)
13	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 5 от ТЭЦ-9 до т.183 (в районе НПС-5а)
14	Отключение участка подающего трубопровода теплотрассы №4 между ТЭЦ-9 и т. 84
15	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы № 5 от ТЭЦ-10 (АПФ), между ТП-2 и НО-25
16	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 5 от ТЭЦ-10 (АПФ) между ТП-2 и Н.О.-25
17	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 1 ТЭЦ-10 между Пав. 3-I и Пав. «А»
18	Отключение участка подающего трубопровода на участке т/трассы № 2 ТЭЦ-10 между Пав. 2-II и Пав. 3-II
19	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 2 ТЭЦ-10 между Пав. 2-II и Пав. 3-II
20	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №1 ТЭЦ-10 между Пав. 3-I и Пав. «В»
21	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 2 ТЭЦ-10 между Пав. 5-II и ТК-1Б (ул. Рыночная)

1.3.1.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей производится на основании результатов технического диагностирования в соответствии с СО-153.34.0-20.673 «Рекомендации по контролю технического состояния трубопроводов тепловых сетей методом акустической томографии» и на основании результатов визуально измерительного контроля трубопровода.

1.3.1.12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением.

Описание процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей содержатся в документации, представленной в программе Zulu.

1.3.1.13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Сведения о нормативах технологических потерь, о фактическом объеме потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года представлены в таблице 73.

Таблица 73

Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на 2022-2025 гг.

Наименование показателя	Тип теплоносителя, его параметры	Тип системы теплоснабжения	Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на период, Гкал			
			2022	2023	2024	2025
Нормативные (утвержденные) тепловые потери, ккал/ч	горячая вода 143,68/70,0 С	открытая	64 972 391	65 165 543	65 529 442	64 872 070
Фактические тепловые потери, тыс. Гкал			575,978	595,638	588,237	589,233

1.3.1.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения отсутствуют.

1.3.1.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Большинство потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям ООО «Байкальская энергетическая компания» используют элеваторную схему присоединения с открытым водоразбором ГВС, представленную на рисунке 5.

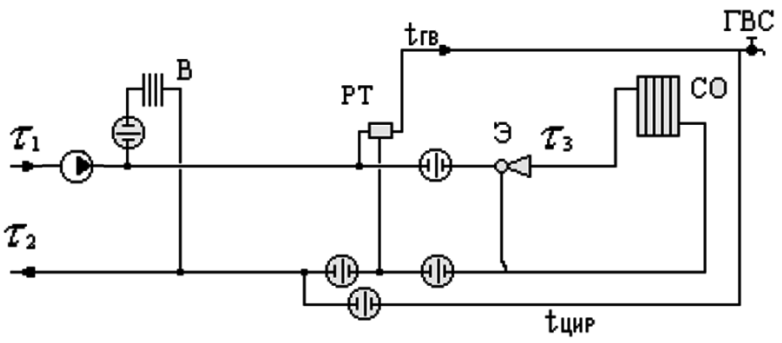


Рисунок 5. Элеваторная схема присоединения потребителей

1.3.1.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

33,2 % потребителей ООО «Байкальская энергетическая компания» оборудованы приборами учета тепловой энергии (отопление и вентиляция – 29,2%, ГВС – 37,2%, пар – 100%). 66,8% потребителей производит учет потребляемой тепловой энергии расчетным методом.

Данные о приборах учета, установленных у потребителей тепловой энергии, представлены в таблице 74.

Таблица 74

Сведения по установленным приборам учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителей ресурса

№	Тип прибора учета	Количество установленных приборов учета указанного типа			
		Горячее водоснабжение	Отопление и вентиляция	Пар	Всего
1	ВСГ	594	5	-	600
2	SKM-1	2	2	-	4
3	SA-94	21	28	-	49
4	VLF-R	23	-	-	23
5	Взлет-ТСР/ТСРВ	480	152	-	632
6	КМ-5	224	304	-	528
7	Метер СВ-25	4	-	-	4
8	СВ-15/15Г	64	-	-	64
9	СВК	77	1	-	78
10	ТСРВ	698	1130	-	1828
11	WFW20	124	2	-	126
12	МАГИКА	1	2	-	3
13	Охта	14	-	-	14
14	ТЭМ-104	914	1100	-	2014
15	ТЭМ-105	6	6	-	12
16	ТЭМ-05М	14	26	-	40
17	MTW-20	5	-	-	5
18	Условный тип	3	-	-	3
19	ВСКМ 90/90-20	8	1	-	9
20	СГВ	62	-	-	62
21	СВУ	29	-	-	29
22	САЯНЫ	1	-	-	1
23	ЕТК-15	2	-	-	2
24	ВКТ-7	3	3	1	7
25	ЭКО-15	1	-	-	1
26	ETW-20	1	-	-	1
27	СПТ-961/961К	3	5	1	9
28	СПТ-942	1	2	-	3
29	Нарва	2	-	-	2
30	МТ-200DS	3	5	-	8
31	КСТ-В	1	2	-	3
32	ВСХ-20	1	-	-	1
33	ТСК-7	1	-	-	1
34	СКВГ	1	-	-	1
35	ВКГ	1	-	-	1
36	Multical	-	1	-	1
37	Расчет производится по нагрузке	5717	6722	-	12439
Всего		9107	9499	2	18608
Оснащены приборами учета		3390	2777	2	6169

1.3.1.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Диспетчерское управление насосными станциями ООО «Байкальская энергетическая компания» осуществляется с помощью «Автоматизированной информационно-измерительной системы диспетчерского управления» (далее – АИИСДУ). АИИСДУ насосными станциями осуществляет:

а) текущий технологический контроль работы оборудования насосных перекачивающих станций (НПС) и параметров теплоносителя на НПС и теплоисточниках станции ТЭЦ-1, станции ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-10;

б) дистанционное и автоматическое управление работой насосов, запорной и запорно-регулирующей арматурой;

в) автоматическое регулирование давления и температуры подающей и обратной магистрали насосных станций.

АИИСДУ насосными станциями УТС ТЭЦ-9 представляет собой комплекс программно-аппаратных средств и выполняет следующие функции:

автоматический анализ и хранение параметров измерения по каждой НПС;

постоянный контроль линии связи, фиксация отклонения, уход измеряемых параметров от заданных значений, регистрация момента пропадания напряжения питания и переход в режим ожидания, с учетом времени включения питания и продолжение ведения измерения;

реализация и контроль выполнения управляющих воздействий;

выработка автоматических управляющих воздействий на оборудование НПС;

передача дистанционных управляющих воздействий на оборудование (НПС);

предоставляет доступ к управлению параметрами системы;

позволяет просматривать любой набор измеряемых параметров в любой последовательности;

позволяет получать текущую информацию о ходе измерений по интересующему параметру НПС в цифровом и графическом виде.

1.3.1.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Данные по средствам автоматики и защиты представлены в таблице 75.

Таблица 75

Средства автоматики и защиты на сетях ООО «Байкальская энергетическая компания»

Тип САРЗ	Кол-во, шт.	Расход теплоносителя, куб.м/ч	Место установки (под./обр. тр-д)	Продолж-сть работы в течение года, ч.	Нормативные годовые потери и затраты теплоносителя, куб.м(т)
РК-1	6	0,03	под. тр-д	5760	1037
РК-1	10	0,03	обр. тр-д	5760	1728

1.3.1.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

На насосных станциях ООО «Байкальская энергетическая компания» установлены предохранительные клапана для недопущения повышения давления в тепловых сетях сверх нормативного, а также индивидуальный тепловой пункт у потребителей оборудованы защитой от превышения давления.

1.3.1.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора эксплуатирующей организации.

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО согласно постановления от 25.03.2025 № 394-па администрации АГО представлен в таблице 76.

Таблица 76

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Протяженность в двухтрубном исполнении, м
1.	Тепловая сеть от ТК-356 до стены МКД г. Ангарска, квартал 192, дом 7	г. Ангарск, квартал 192, дом 7	270,8
2.	Тепловая сеть от ТК-12 до ж/д	г. Ангарск, квартал 94, дом 28	46,24
3.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1, УТ-2	г. Ангарск, микрорайон 34	322,61
4.	Тепловая сеть от УТ сущ. до УТ-1	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома 31, 32, 35, 37	106,43
	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-3		80,37
	Тепловая сеть от УТ-3 до УТ-4		49,20
	Тепловая сеть от УТ-3 до ж/д 31		29,05
	Тепловая сеть от УТ-3 до ж/д 37		21,85
	Тепловая сеть от УТ-4 до УТ-4а		36,50
5.	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-5	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома 29, 28, 27, 26,25	39,3
	Тепловая сеть от УТ-5 до УТ-6		42,85
	Тепловая сеть от УТ-6 до УТ-7		30,00
	Тепловая сеть от УТ-5 до УТ-29		12,5
	Тепловая сеть от УТ-6 до УТ-28		10,25
6.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1 (ЦТП-1)	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 20, 21, 26, 27	277,75
7.	Тепловые сети от УТ-1до УТ -2	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 1, 7	174,23
	Тепловые сети от УТ-2 до бл.3		24
8.	Тепловые сети от УТ-2 до УТ-3	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 8, 9	115,34
9.	Тепловая сеть от ТК-2 до ж/д	г. Ангарск, квартал 103, дом 4	60,50
10.	Тепловая сеть от УВК 1 до УТ-1 (ЦТП)	г. Ангарск, квартал 251	186,58
11.	Тепловая сеть от ТК-16а до ТК-1	г. Ангарск, квартал 81 (здание бывшей швейной фабрики)	53,30
	Тепловая сеть от ТК-1 до ТК-2		63,30
	Тепловая сеть от ТК-1 до бывшего административного корпуса		15,00
	Тепловая сеть от ТК-2 до ж/д 4		31,30
	Тепловая сеть от ТК-2 до ТК-3		72,30
	Тепловая сеть от ТК-3 до ост. здания		6,00
	Тепловая сеть от ТК-3 до ТК-4		109,80
	Тепловая сеть от ТК-4 до ж/д 16		14,00
	Тепловая сеть от ТК-4 до ТК-5		50,80
	Тепловая сеть от ТК-5 до здания 3		16,00
	Тепловая сеть от административного корпуса до ремонтных мастерских		46,50
12.	Тепловая сеть от ТК-4а до жилого дома 11, квартала 94	г. Ангарск, квартал 94, жилой дом 11	31,74
13.	Тепловые сети от УТ- 29 до УТ-1, город Ангарск, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	81,09
14.	Тепловые сети от УТ-1 до блок-секции № 11 жилого дома 20, нежилого помещения 3, подземной автостоянки № 3, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	20,05
15.	Тепловые сети от УТ-1 до УТ-2, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	192,195
16.	Тепловые сети от УТ-2 до блоков 10, 9 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	43,035
17.	Тепловые сети от УТ-2 до блока 8 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов № 19, 20	23,19
18.	Тепловые сети от УТ-2 до УТ-3, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	40,2
19.	Тепловые сети от УТ-3 до блока 7 дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	25,845
20.	Тепловые сети от УТ-3 до УТ-4, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	38,4
21.	Тепловые сети от УТ-4 до блока 6 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	32,1
22.	Тепловые сети от УТ-4 до УТ-5, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	39,975
23.	Тепловые сети от УТ-5 до блока 5 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	32,31
24.	Тепловые сети от УТ-5 до УТ-6, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	55,56
25.	Тепловые сети от УТ-6 до блока 4 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	34,35
26.	Тепловые сети от УТ-6 до подземной автостоянки № 1 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	23,25
27.	Тепловые сети от УТ-6 до УТ-7, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	31,425
28.	Тепловые сети от УТ-7 до блоков 2, 3 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18, в районе жилых домов 19, 20	21,15
29.	Тепловые сети от УТ-7 до блока 1 жилого дома 19, микрорайон 18	г. Ангарск, микрорайон 18,в районе жилых домов 19, 20	29,325
30.	Тепловые сети от УТ-1 сущ. доУТ-1	г. Ангарск, микрорайон 29,к жилым домам 26, 28, 34	21,7
	Тепловые сети от УТ-1 сущ. доУТ-2		29,84
	Тепловые сети от УТ-2 до блоков 15, 16		11,47
	Тепловые сети от УТ-1 до блоков 17, 18		11,35
	Тепловая сеть от ТК-2 до жилого дома 34 в 29 микрорайоне		71,88
31.	Насосная мазутная	Ангарский район, с. Савватеевка, ул. Совхозная, дом 37	-
32.	Тепловая сеть от ТК-2 до здания пожарного депо	Ангарский район, п. Мегет, ул. Заводская, строение 1В	131,5

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Протяженность в двухтрубном исполнении, м
33.	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 16 в 32 микрорайоне	г. Ангарск, микрорайон 32, дом 16	223,35

Решение по выбору эксплуатирующей организации бесхозяйных тепловых сетей регламентировано п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», с Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» сформирован перечень объектов, находящихся в собственности Ангарского городского округа, в отношении которых планируется заключение концессионных соглашений.

Таблица 76.1

Перечень объектов, находящихся в собственности Ангарского городского округа, в отношении которых планируется заключение концессионных соглашений

№ п/п	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Протяженность, м	Площадь, кв.м
1	Тепловые сети	Иркутская обл., г. Ангарск, Южный массив, 1852 километр автодороги г. Новосибирск-г. Иркутск, соор. 10/19	1708,00	
2	Внешняя сеть теплофикации	Иркутская обл., городской округ Ангарский, п. Мегет, переулок Школьный, сооружение 1/10	1817,00	
3	Внешняя сеть теплофикации	Иркутская обл., Ангарский городской округ, п. Мегет, переулок Школьный, сооружение 1/11	1166,00	
4	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, пер Садовый, сооружение 2т	130,00	
5	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 2-й, сооружение 1т	10,00	
6	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Нахимовская, сооружение 30т	173,00	
7	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Нахимовская, сооружение 29т	81,00	
8	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Нахимовская, сооружение 21т	255,00	
9	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Нахимовская, сооружение 23т	96,00	
10	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Нахимовская, сооружение 28т	13,00	
11	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 2-й, сооружение 2т	10,00	
12	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Нахимовская, сооружение 16т	120,00	
13	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Нахимовская, сооружение 13т	14,00	
14	Тепловая сеть жилой дом 19, бл 5, 6, 7, 8, 9/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32	30,00	
15	Теплоснабжение	Иркутская обл., г. Ангарск, 3 километр автодороги Байкал на участке Подъезд к г. Ангарск, д.1	2475,00	
16	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Заводская, сооружение 21 т	130,00	
17	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Нахимовская, сооружение 26 т	96,00	
18	Тепловая сеть жилые дома малоэтажной застройки 271 квартал	Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 271	87,00	
19	Тепловая сеть жилые дома малоэтажной застройки 271 квартал	Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 271	104,00	
20	Сети теплоснабжения	Иркутская обл., Ангарский городской округ,п. Мегет, ул. Ленина на жилой дом 13	6,00	
21	Тепловая камера ТК-1.10	Иркутская обл., п. Мегет, ул. Ленина, д. 13 (бывший д. 10)		8,00
22	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, от ТК-2а до ТК-5	174,00	
23	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Серова, сооружение 31т	20,00	
24	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Песчаное Кольцо, сооружение 6т	1114,00	
25	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Серова, сооружение 28т	155,00	
26	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Ворошилова, сооружение 9т	120,00	
27	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Коммунальный, сооружение 14т	195,00	
28	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Садовый, сооружение 19т	110,00	
29	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Садовый, сооружение 20т	61,00	
30	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Серова, сооружение 27т	94,00	
31	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Ворошилова, сооружение 17т	307,00	
32	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Серова, сооружение 29т	37,00	
33	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Весенняя, сооружение 15т	223,00	
34	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Летняя, сооружение 18т	1184,00	
35	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое Кольцо, сооружение 32т	93,00	
36	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Пархоменко, сооружение 16т	235,00	
37	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Весенняя, сооружение 10т	173,00	
38	Тепловые сети в 2-трубном исчислении	Иркутская обл., г. Ангарск, кв-л 277-й, сооружение 15т	203,00	
39	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Серова, сооружение 26т	284,00	
40	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Садовое Кольцо, сооружение 25т	1782,00	
41	Сеть теплоснабжения	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ТК-4, ул. Песчаное кольцо, ул. Жуковского, пер. Спортивный, ул. Коминтерна	667,00	
42	Тепловые сети от ТК-3 (через ТК-8а) до ТК-8, город Ангарск, улица Ломоносова	Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Ломоносова	167,00	
43	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Жданова, сооружение 2т	355,00	
44	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Жданова, сооружение 11т	217,00	
45	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Хмельницкого, сооружение 30т	41,00	
46	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Боткина, сооружение 24т	1163,00	
47	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Полевая, сооружение 7т	135,00	
48	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. 2-й Блочный, сооружение 13т	293,00	
49	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Карла Маркса, сооружение 1т	42,00	
50	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, пер. Блочный 2-й, сооружение 22т	65,00	
51	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Энергетиков, сооружение 8т	827,00	
52	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Хмельницкого, сооружение 34т	34,00	
53	Тепловые сети от УТ-2 через УТ-1 до наружной стенки здания жилого дома № 8, город Ангарск, квартал 98	Иркутская область, Ангарский городской округ, город. Ангарск, квартал 98, в районе дома № 8	216,00	
54	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск,мкр Старо-Байкальск, ул. 2-я Московская, сооружение 10т	332,00	
55	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. 40 лет Октября, сооружение 11т	83,00	
56	Тепловая сеть	Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Новая, сооружение 6т	291,00	
57	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск,мкр Старо-Байкальск, ул. Попова, соор. 3т	103,00	
58	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Урицкого, сооружение 2т	760,00	
59	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Осипенко, сооружение 14т	107,00	
60	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2449,00	
61	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Южная, соор. 5т	169,00	
62	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Макаренко, сооружение 4т	349,00	
63	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Макаренко, сооружение 12т	79,00	
64	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, пер. 2-й Кольский, сооружение 13т	233,00	
65	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, пер. Попова, сооружение 15т	157,00	
66	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Хлебозаводская, сооружение 7т	1633,00	
67	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. 2-я Московская, сооружение 9т	223,00	
68	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. 2-я Московская, сооружение 1т	229,00	
69	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. 40 лет Октября, сооружение 33т	84,00	
70	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. 40 лет Октября, сооружение 12т	202,00	
71	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. 40 лет Октября, сооружение 4т	506,00	
72	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Кольцевая, сооружение 1т	265,00	
73	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Кольцевая, сооружение 5т	145,00	
74	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Байкальск, ул. Кольцевая, сооружение 3т	599,00	
75	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Новый-4	15,00	
76	Тепловая сеть от ТК до стены дома ТСЖ	Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 251	446,00	
77	Тепловые сети	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, д. 29	32,00	
78	Тепловая сеть от ЦТП-1 до жилых домов	Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 251	43,00	
79	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 12-й, сооружение 40т	60,00	

№ п/п	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Протяженность, м	Площадь, кв.м
80	Тепловая сеть 12А м/р-н, дом 8	Иркутская обл., г. Ангарск,микрорайон 12А, дом 8	16,00	
81	Тепловая сеть 12А мкр, дом 8	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 12А, д. 8	45,00	
82	Тепловая сеть от УТ-57 до блока 8 жилого дома № 42	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	26,00	
83	Тепловая сеть от УТ-55 до блока 2 жилого дома № 40	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	29,00	
84	Тепловая сеть от УТ-55 до УТ-56	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	54,00	
85	Тепловая сеть от УТ-56 до блока 15 жилого дома № 43	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	42,00	
86	Тепловая сеть от УТ-57 до блока 7 жилого дома № 42	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	32,00	
87	Тепловая сеть от УТ-54 до УТ-55	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	53,00	
88	Тепловая сеть от УТ-56 до блока 3 жилого дома № 40	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	35,00	
89	Тепловая сеть от УТ-54 до блока 5 жилого дома № 42	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	27,00	
90	Тепловая сеть от УТ-54 до блока 4 жилого дома № 42	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	21,00	
91	Тепловая сеть от УТ-53 до УТ-54	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	21,00	
92	Тепловая сеть от УТ-56 до блока 14 жилого дома № 43	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	23,00	
93	Тепловая сеть от УТ-57 до блока 6 жилого дома № 42	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	28,00	
94	Тепловая сеть от УТ-56 до блока 2 жилого дома № 43	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	25,00	
95	Тепловая сеть от УТ-55 до блока 3 жилого дома № 43	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	27,00	
96	Тепловая сеть от УТ-56 до блока 1 жилого дома № 43	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	27,00	
97	Тепловая сеть от УТ-57 до блока 1 жилого дома № 41	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	30,00	
98	Тепловые сети от УТ-3 до УТ-52, город Ангарск, микрорайон 22	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	145,00	
99	Тепловые сети от УТ-52 до УТ-53	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	39,00	
100	Тепловые сети от УТ-53 до блока 1 жилого дома № 40	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	6,00	
101	Тепловые сети от УТ-53 до УТ-57	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	60,00	
102	Тепловые сети от УТ-52 до блока 2 жилого дома № 41, город Ангарск, микрорайон 22	Иркутская область, г. Ангарск, мкр 22, д. № 40-№ 43, район пересечения Ленинградского проспекта и ул. Космонавтов	22,00	
103	Тепловая сеть	Иркутская обл., п. Мегет, ул. Рождественская	100,00	
104	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Китой, ул. Трактовая, соор. 15т	225,00	
105	Тепловая сеть	Иркутская область, г. Ангарск, кв-л 17-й, сооружение 1т	15,00	
106	Тепловая сеть	Иркутская область, г. Ангарск, кв-л 17-й, сооружение 2т	5,00	
107	Тепловая сеть	Иркутская область, г. Ангарск, кв-л 17-й, сооружение 3т	83,00	
108	Тепловая сеть от ТК-3 /рек./ до ввода жилого дома № 15(23) 18 микрорайона	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 18	20,00	
109	Сеть теплоснабжения (участок № 2)	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, соор. 17т2	396,00	
110	Тепловые сети	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 22, соор. 45т	159,00	
111	Тепловая сеть жилой дом № 16а, мкр 18	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 18	5,00	
112	Тепловая сеть жилой дом 16б, мкр 18	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 18	23,00	
113	Тепловая сеть от ТК-1 (сущ.) до вводов в блоки А, Б жилого дома 16(22) микрорайона 18	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 18	55,00	
114	Тепловые сети от УТ-12(1) до наружной стенки здания жилого дома № 19, город Ангарск, микрорайон 30	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 30, д. № 19	55,00	
115	Тепловая сеть от внутритеррито риальных сетей ТСЖ «30 микрорайон»	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 30	57,00	
116	Тепловая сеть жилые дома 1, 2, 3, 4, 5, 6, мкр 30	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 30	149,00	
117	Тепловая сеть жилые дома 1, 2, 3, 4, 5, 6, мкр 30	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 30	97,00	
118	Тепловая сеть жилой дом № 5В	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 34	42,00	
119	Тепловая сеть жилой дом № 5В	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 34	17,00	
120	Тепловая сеть жилые дома № 25, № 26, № 27/34 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 34	35,00	
121	Тепловая сеть жилой дом № 5В	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 34	40,00	
122	Тепловая сеть 34 м/р-н, дом 54	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 34	136,00	
123	Тепловая сеть жилой дом № 5В	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 34	37,00	
124	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, в 15 м юго-восточнее многоквартирного дома по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, д. 2	53,00	
125	Тепловая сеть жилые дома № 25, № 26, № 27/ 34 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 34	41,00	
126	Тепловая сеть жилой дом № 5В	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 34	26,00	
127	Тепловая сеть от УТ-11 до УТ-12	Иркутская обл., г. Ангарск,мкр 30	228,00	
128	Тепловая сеть от УТ-11 до УТ-12	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 30	307,00	
129	Тепловая сеть от ЦТП-2 до жилых домов 20, 21, 26, 27	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 30	12,00	
130	Тепловая сеть от УТ-12 до ЦТП до жилого дома 21, 22, 23, 24, 25, 26	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 30	75,00	
131	Теплотрасса от УТ-1 до блоков 1, 2, 3, 4 ж/д 20/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32-й	194,00	
132	Участок теплотрассы от УТ-1 до УТ-9	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32-й	128,00	
133	Тепловая сеть от УТ-7 до блок-секции № 1	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, д. 19	13,00	
134	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 5т	95,00	
135	Теплосеть от УТ-3 до блок-секции № 5-10 от УТ-5 до гаражей	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, д. 5	128,00	
136	Теплосеть от УТ-16 сущ. до блок-секции № 5-4, 5-5, 5-6	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, д. 5	153,00	
137	Тепловая сеть от УТ-5 до блок секции № 4	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, д. 19	4,00	
138	Тепловая сеть от УТ-40 (сущ.) до УТ-1 и до блока 3 жилого дома № 1 32 микрорайона	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, д. 1	58,00	
139	Тепловые сети в 2-трубном исчислении	Иркутская обл., г. Ангарск, Второй промышленный массив, кв-л 33-й, сооружение 19т	476,00	
140	Тепловая сеть жилой дом 23/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 32	14,00	
141	Тепловая сеть 33 м/р-н, дом 1	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 33, дом 1	19,00	
142	Тепловая сеть 33 м/р-н, дом 1	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 33, дом 1	94,00	
143	Тепловые сети жилой дом 1, бл 2/ 32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 32	32,00	
144	Тепловые сети жилой дом 5, бл 8, 13/ 32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 32	6,00	
145	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Тимирязева, сооружение 24т	124,00	
146	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Трудовых Резервов, сооружение 52т	818,00	
147	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Майск, стр. 1	60,00	
148	Тепловые сети жилой дом 1, бл 2/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 32	59,00	
149	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 18т	57,00	
150	Тепловая сеть жилой дом 5, бл 4, 5, 6/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 32	16,00	
151	Тепловые сети жилой дом 1, бл 2/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 32	21,00	
152	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Средняя, сооружение 7т	29,00	
153	Тепловая сеть жилой дом 19, бл 5, 6, 7, 8, 9/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 32	118,00	
154	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 36т	80,00	
155	Участок тепловой сети от УТ-1 до блок-секции № 1, 2	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 33, вдоль ул. Космонавтов	27,00	
156	Участок тепловой сети от УТ-1 до блок-секции № 3	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 33, вдоль ул. Космонавтов	59,00	
157	Участок тепловой сети от УТ-37 сущ. до УТ1	Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон 33, вдоль ул. Космонавтов	73,00	

№ п/п	Наименование объекта	Адрес (местоположение)	Протяженность, м	Площадь, кв.м
158	Тепловая сеть жилого дома № 20, мкр 29	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, дом 20	103,00	
159	Тепловая сеть жилой дом № 20, мкр 29	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, дом 20	152,00	
160	Тепловая сеть жилой дом № 20, мкр 29	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, дом 20	44,00	
161	Тепловая сеть жилой дом № 20, мкр 29	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, дом 20	79,00	
162	Тепловая сеть жилого дома № 20, мкр 29	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, дом 20	23,00	
163	Тепловые сети жилой дом 26, мкр 29	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, дом 26	100,00	
164	Тепловые сети жилой дом 25, мкр 29	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, дом 25	36,00	
165	Сеть тепловая наружная	Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 84, сооружение 36/14	745,00	
166	Сеть теплоснабжения (участок № 1)	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, сооружение 17т1	64,00	
167	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Кожедуба, сооружение 6т	290,00	
168	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Ангарская, сооружение 3т	496,00	
169	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 43т	119,00	
170	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Смоленская, сооружение 19т	1095,00	
171	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Покрышкина, сооружение 51т	435,00	
172	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 38т	36,00	
173	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 45т	2,00	
174	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Трудовых Резервов, сооружение 1т	186,00	
175	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Смоленская, сооружение 11т	159,00	
176	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Гвардейская, сооружение 17т	879,00	
177	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Смоленская, сооружение 9т	66,00	
178	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Смоленская, сооружение 10т	46,00	
179	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 20т	2,00	
180	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Средняя, сооружение 35т	206,00	
181	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Мичурина, сооружение 46т	247,00	
182	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Тимирязева, сооружение 31т	72,00	
183	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Тимирязева, сооружение 15т	147,00	
184	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Профсоюзная, сооружение 34т	338,00	
185	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Мичурина, сооружения 22т	29,00	
186	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 41т	2,00	
187	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, пер Дружбы, сооружение 53т	316,00	
188	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 48т	23,00	
189	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 50т	13,00	
190	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 47т	48,00	
191	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Огородная, сооружение 25т	327,00	
192	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 39т	5,00	
193	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Гвардейская, сооружение 4т	3,00	
194	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 44т	2,00	
195	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 40т	433,00	
196	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 14т	19,00	
197	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 49т	130,00	
198	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Краснофлотская, сооружение 12т	369,00	
199	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, улица Соликамская, сооружение 8т	71,00	
200	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Садовая, сооружение 33т	430,00	
201	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Средняя, сооружение 32т	75,00	
202	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Сергея Лазо, сооружение 27т	454,00	
203	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 42т	10,00	
204	Тепловая сеть	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Северный, ул. Соликамская, сооружение 37т	3,00	
205	Нежилое сооружение, ЦТП	Российская Федерация, Иркутская область, город Ангарск, 271 квартал		15,8
206	Тепловая сеть от УТ-6 до б/с № 19-8, № 19-9	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, жилой дом № 19	64,00	
207	Участок теплофикационной трубы от наружной стенки здания	Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 96, дом 7, до наружной стенки ТК-2	276,00	
208	Теплосеть от УТ-39 сущ. до жилого дома № 23	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, д. 23	96,00	
209	Тепловая сеть жилой дом 19, бл 5, 6, 7, 8, 9/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32	8,00	
210	Тепловая сеть жилой дом 23, мкр 32	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32	105,00	
211	Тепловая сеть жилой дом 19, бл 5, 6, 7, 8, 9, 32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32	8,00	
212	Тепловая сеть	Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, микрорайон 32	29,00	
213	Тепловая сеть от УТ-2 сущ. до УТ-6	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32, жилой дом № 19	56,00	
214	Сеть теплоснабжения	Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 251 от УВК-1 (ЦТП)	186,00	
215	Тепловая сеть жилой дом 19, бл.5, 6, 7, 8, 9/32 мкр	Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 32	36,00	
216	Тепловая сеть от ТК-2 до здания пожарного депо	Российская Федерация, Иркутская область, городской округ Ангарский, поселок Мегет, улица Заводская, строение 1в	131,50	
217	Участок тепловой сети от ТК-2 до жилого дома № 34 в 29 микрорайоне	Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон 29	72,00	
218	Тепловая сеть от наружной стены ТК-356 до стены здания многоквартирного дома	Российская Федерация, Иркутская область, городской округ Ангарский, город Ангарск, квартал 192, дом 7	271,00	
219	УТ-2 до жилого дома № 16 в 32 микрорайоне	Российская Федерация, Иркутская область, городской округ Ангарский, город Ангарск, микрорайон 32	223,40	

1.3.2.АО «АНХК».

1.3.2.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «АНХК» обеспечивает передачу и распределение тепловой энергии, полученной от ТЭЦ-9 через собственные магистральные трубопроводы своим субабонентам. Диспетчерские службы субабонентов организуют потребление тепловой энергии непосредственно на своих объектах.

Территориально АО «АНХК» делится на два промышленных массива.

Первый промышленный массив включает в себя химическое производство и небольшую часть завода масел.

Второй промышленный массив включает в себя нефтеперерабатывающий завод и основное производство завода масел.

В таблице 77 представлен перечень тепловых сетей1 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

В таблице 78 представлен перечень тепловых сетей 2 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

В таблице 79 представлен перечень тепловых сетей 3 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

1.3.2.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

1.3.2.3. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.2.4. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Информация о годе начала эксплуатации тепловых сетей представлена в таблицах 77-79.

Для тепловой изоляции трубопроводов используется минеральная вата. Покровный слой теплоизоляции – сталь, оцинкованная 0,55 мм. Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная. Для компенсации движения трубопроводов при изменениях температуры теплоносителя используется самокомпенсация.Тип компенсирующих устройств – П-образные компенсаторы и углы поворотов. Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

Таблица 77

Перечень тепловых сетей 1 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (0С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Длина по участ., м
1	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1978	273х8	2982,00
	Т.в.обр	1,2	150			273х8	2982,00
2	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2012	530х8	956,00
3	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1974	530х7	3307,00
						273х8	1080,00
4	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2012	325х10, 273х8, 159х8	404,70
	Т.в.обр	1,2	150			325х10, 273х8, 159х8	350,70
5	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1980	377 х 9	450,00
	Т.в обр.	1,2	150			219х8	130,00
6	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1981	159х6	2840,00
7	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1975	159 х4,5	320,00
						89х4	600,00
8	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1975	630х9	1253,00
						325х8	489,00
9	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1974	377х9	322,73
						273х9	230,07
						219х8	152,10
						630х8	279,00
						630х8	119,80
						630х10	99,60
						530х10	652,50
10	Т.в обр.	1,2	150	IV	1974	377х9	322,73
						273х8	230,07
						219х8	152,00
						159х4.5	34,00
						530х8	564,50
						630х8	240,00
						630х9	387,00
11	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1966	108х4	222,00
						219х7	844,00
						159х5	136,00
12	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1970	630х8	1540,00

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (0С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Длина по участ., м
13	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1970	273х8	250,00
	Т.в.обр.	1,2	150			273х8	250,00
14	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2007	273х8, 159х5	207,10
	Т.в.обр.	1,2	150			273х8, 159х5	209,00
15	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1971	630х8	932,00
						500	325,00
16	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1972	273х8	300,00
						76х3,5	26,00
17	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1985	219х8	1221,00
18	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	108х4	730,00
19	Т.в обр.	1,2	150	IV	1980	377х9	450,00
						219х8	130,00
20	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	377х9	1998,00
21	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1977	377х9	2560,00
	Т.в.обр.	1,2	150			720х8	2560,00
22	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2003	377х16	455,00
23	Т.в.обр.	1,2	150	IV	2003	377х16	455,00
24	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	426х10	1338,00
25	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	426х9	2900,00
26	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1986	159х5	2142,00
27	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1972	133х5	54,00
28	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1973	530х8	1800,00
29	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2007	426х10	276,60
						377х10	18,10
						325х10	226,80
	Т.в.обр.	1,2	150			426х10	268,40
						377х10	22,20
						325х10	186,80
30	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1975	529	12,00
						478	232,00
						426	192,00
31	Т.в.обр.	1,2	150	IV	2011	530х8	1452,00
	Т.в.пр.					325х8	663,50
	Т.в.обр.					325х8	909,50
	Т.в.пр.					219х8	559,00
	Т.в.обр.					219х8	559,00
32	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2013	89х5	701,6
	Т.в.обр.						
33	Т.в.пр., т.в.обр.	1,2	150	IV	2014	89х6	114,00
						25х3	10,00

Таблица 78

Перечень тепловых сетей 2 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}C)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
1	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2009	200	Ст20	1200,00
2	Т.в.п.	1,2	150	IV	2012	250	Ст20	250,00
3	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1959	273х9	Ст20	600,00
					2007	219х8	Ст20	400,00
4	Т.в.п.	1,2	150	IV	2010	273х9	Ст20	560,00
5	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1959	273х9	Ст20	953,00
6	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2013	219х8	Ст10	1403,00
						108х6		204,00
7	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2007	89х5	Ст20	1050,00
8	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1964	108х4	Ст20	240,00
9	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2011	219х8	Ст20	690,00
10	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х8	Ст3 СП	2482,00
11	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х9	Ст3 сп	2500,00
12	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х9	Ст3	836,00
13	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1974	720х8	Ст3сп	814,00
14	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1976	720х8	Ст3 сп 2	6250,00
15	Т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1976	159х4,5	Ст20	341,00
16	Т.в.пр. и об.	1,2	150	IV	2012	159х6	Ст20	402,00
						89х6		273,00
17	Т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	1979	530х8	Ст3сп2, 17ГС	1800,00
18	Т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	1975	530х8	14ХГС	50,00
19	Т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	1975	530х8	Ст3 сп 2	160,00
20	Т.в. обр.	1,2	150	IV	1975	500		230,00
						600		600,00
						400		416,00
						450		436,00
						300		350,00
21	Т-тр пр.	1,2	150	IV	1971	426х10		360,00
22	Т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	2011	273х8	Ст20	535,73
23	Т/тр.в.пр. и обр.				2014	89х5	Ст20	697,00

Таблица 79

Перечень тепловых сетей 3 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}C)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
1	Т. в. пр.	1,2	150	IV	1994	108х4,5	Ст20	469,00
2	Т. в. обр.	1,2	150	IV	1994	108х4,5	Ст20	469,00
3	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1966	273х7	Ст20	320,00
4	Т. в.обр.	1,2	150	IV	1966	273х7	Ст20	320,00
5	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1992	89х3,5	Ст20	110,00
6	Т. в.обр.	1,2	150	IV	1972	219х7, 159х6	Ст20	395,00
7	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1964	30-150	Ст20	1050,00

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}C)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
8	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1967	57х3,5	Ст20	120,00
						108х4		594,00
9	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1966	150	Ст20	680,00
						200		140,00
10	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1963	529х9	Ст2	356,00
11	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1965	108х4	Ст20	140,00
12	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1996	57х4,5		60,00
13	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1980	219х8		456,00
14	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1972	630х10	Ст20	280,00
						426х10		200,00
						219х7		20,00
						89х3,5		20,00
15	Т. в. обр.	1,2	150	IV	1972	529х9	Ст20	480,00
16	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1983	920х9	ВСт3сп2	931,00
17	Т. в. обр.	1,2	150	IV	1983	920х9	ВСт3сп2	931,00
18	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1985	159х4,5	Ст20	888,00
19	Т. в. обр.	1,2	150	IV	1985	159х4,5	Ст20	888,00
20	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1969	529х7, 529х9, 720х9	МСт3 кп гр.Б	1962,00
21	Т. в.пр.	1,2	150	IV	1997	219х8	Ст20	204,00
22	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1978	57х3,5 89х4,5	Ст20	638,00
23	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1964	630х8	Ст3сп	400,00
24	Т. в.прямая	1,2	150	IV	1984	530х10	ВСт3сп	600,00
25	Т. в. пр. и обр.	1,2	150	IV	1988	219х8	Ст20	1086,00
26	Т. в. пр.	1,2	150	IV	1966	325х8 273х8	Ст20	415,00
27	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1965	325х8	Ст10	690,00

1.3.2.5. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Регулирующая арматура отсутствует, перечень секционирующей арматуры на тепловых сетях представлен в таблице 80.

Таблица 80

Перечень секционирующей арматуры на тепловых сетях АО «АНХК»

№	Место установки	Наименование согласно схеме	Диаметр
	НПЗ		
1	Ряд 2-I прямая	2-I/1	900
2	Ряд 2-I обратная	2-I/2	900
3	А// прямая	А///1	600
4	А// обратная	А///2	600
5	2/ прямая	2'/1	600
6	2/ обратная	2'/2	600
	ОПП		
7	Ряд А – I прямая	А-I/3	700
8	Ряд А – I обратная	А-I/4	700
9	Узел – 3А прямая	3/23	600
10	Узел – 3А обратная	3/24	600
11	Узел – 3Б прямая	Б/13	300
12	Узел – 3Б обратная	Б/14	300
13	Узел – 3В прямая	3/19	600
14	Узел – 3В обратная	3/20	600
15	Узел – 3Г прямая	3/7	600
16	Узел – 3Г обратная	3/10	600
17	Узел – 3Е прямая	3/15	500
18	Узел – 3Е обратная	3/14	500
19	Камера К-0 прямая	0/1	300
20	Камера К-0 обратная	0/2	300
21	Ряд 3 стойка № 268 прямая	3/29	300
22	Ряд 3 стойка № 268 обратная	3/30	300
23	Ряд 3В стойка № 297 прямая	Зв/7	250
24	Ряд 3В стойка № 297 обратная	Зв/8	250
25	Ряд 3В стойка № 238 прямая	Зв/15	250
26	Ряд 3В стойка № 238 обратная	Зв/16	250
27	Ряд 15-А-I стойка № 350 прямая	15-А-I/7	400
28	Ряд 15-А-I стойка № 350 обратная	15-А-I/8	400
29	Узел 15-А/07ф прямая	07-ф/1	200
30	Узел 15-А/07ф обратная	07-ф/1	200
31	Узел 5/Д/ прямая	Д//1	250
32	Узел 5/Д/обратная	Д//2	250
33	Узел 15-А/Д/ прямая	Д//7	250
34	Узел 15-А/Д/обратная	Д//8	250
35	Узел 07-а/07-4 прямая	07-4/1	350
36	Узел 07-а/07-4 обратная	07-4/2	350
37	Узел 4/Е прямая	Е/5	300
38	Узел 4/Е обратная	Е/6	300
39	Узел 3/Е прямая	Е/1	300
40	Узел 3/Е обратная	Е/2	300
41	Узел 15-А//07d прямая	07-d/3	300
42	Узел 15-А//07d обратная	07-d/4	300
43	Узел 15-А/07-а прямая	07-а/1	350
44	Узел 15-А/07-а прямая	07-а/3	350
45	Узел 15-А/07-а обратная	07-а/2	350
46	Узел 15-А/07-а обратная	07-а/4	350
47	Узел 15-А/07-к прямая	07-к/1	350
48	Узел 15-А/07-к обратная	07-к/2	350
49	Ряд 15-А прямая	15а/3	700
50	Ряд 15-А обратная	15а/4	700
51	Узел 15-А/Д/ прямая	Д//5	700
52	Узел 15-А/Д/обратная	Д//6	700
53	Ряд Ж прямая	Ж1	500
54	Ряд Ж обратная	Ж2	500

1.3.2.6. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная, тепловые камеры отсутствуют.

1.3.2.7. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по температурному графику станции ТЭЦ-9. Температурные графики обоснованы удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки.

1.3.2.8. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.2.9. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Пьезометрические графики представлены в геоинформационной программе Zulu. Давление в подающем трубопроводе составляет 1,2 МПа, давление в обратном трубопроводе 0,6 МПА. Гидравлические испытания проводятся при давлении 1,6 МПа.

1.3.2.10. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

За период с 2021 по 2023 гг. аварий и отказов на тепловых сетях не зафиксировано.

1.3.2.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.2.12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер. Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.2.13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Ангарская нефтехимическая компания» на 2023 год, утвержденные приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 16.01.2023 № 58-12-мп, приведены в таблице 81.

Таблица 81

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Ангарская нефтехимическая компания»

Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	
	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя, Гкал (%)	Потери и затраты теплоносителя, пар (т), вода (куб. м)
1	2	3
АО «Ангарская нефтехимическая компания», включая тепловые сети соответствующих систем теплоснабжения, расположенных на территории следующего населенного пункта:	Теплоноситель вода	
	53299 (11,6)	99450
	Теплоноситель пар	
	235415,8 (21,2)	1246,5
г. Ангарск	Теплоноситель вода	
	53299 (11,6)	99450
	Теплоноситель пар 40 ата	
	7484,36 17,03)	27,96
	Теплоноситель пар 20 ата	
	20116,11 (3,23)	131,12
	Теплоноситель пар 15 ата	
	2595,1 (0,6)	21,6
	Теплоноситель пар 10 ата (редуцированный из пара 20)	
	87039,57 (49,8)	568,11
	Теплоноситель пар 10 ата (острый)	
	29177,88 (20)	190,45
	Теплоноситель пар 4,5 ата (редуцированный из пара 20)	
	89002,74 (97,8)	325,45

1.3.2.14. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

В условиях отсутствия испытаний тепловых сетей на фактические потери определение фактических потерь возможно только при наличии приборов учета на источнике тепловой энергии и полном оснащении всех потребителей приборами учета, или на основании результатов определения фактических потерь, полученных при проведении энергетических обследований теплосетевых организаций.

1.3.2.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.2.16. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Все здания оборудованы системами водяного отопления с нагревательными приборами (радиаторами или регистрами из гладких труб), наиболее распространены однотрубные системы с нижней разводкой. Технологические объекты, кроме того, имеют калориферы на приточных вентиляционных системах.

Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 6.

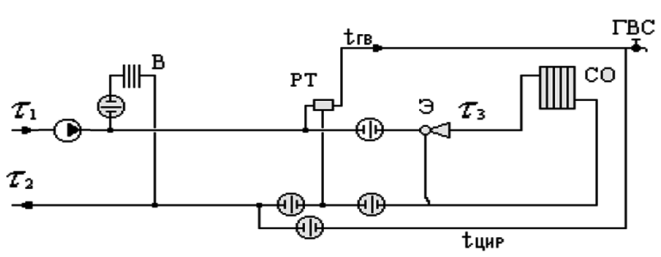


Рисунок 6. Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

1.3.2.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания» данные по приборам учета представлены в таблицах 53-54.

1.3.2.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Система телемеханизации отсутствует. ЭсП УЭн обеспечивает передачу и распределение тепловой энергии, полученной от станции ТЭЦ-9 через собственные магистральные трубопроводы АО «АНХК». Диспетчерские службы потребителей: объекты АО «АНХК», АО «Ангарский завод полимеров», АО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза», АО «Ангарскнефтехимремстрой», АО «Востсибмаш» и другие, организуют потребление тепловой энергии на своих объектах.

1.3.2.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Система телемеханизации отсутствует.

1.3.2.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления отсутствует.

1.3.2.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории АО «АНХК» не выявлены.

1.3.3.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск).

1.3.3.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Тепловые сети двухтрубные, проложены в непроходных каналах.

Структура тепловых сетей от котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) представлена в таблице 82.

Таблица 82

Структура тепловых сетей от котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
Котельная	ТК-2	327	0,1	0,1
ТК-2	Детский сад	126	0,068	0,069
ТК-1	Библиотека	36	0,025	0,025
ТК-2	Школа	41	0,1	0,1

1.3.3.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карта схема тепловых сетей от котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) представлена на рисунке 7.

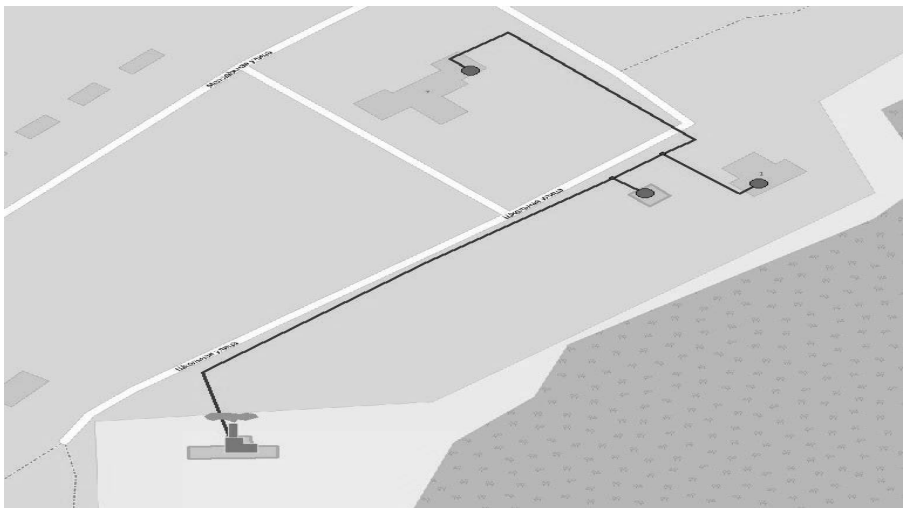


Рисунок 7. Схема тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

1.3.3.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки

Год ввода тепловых сетей в эксплуатацию: 1985 год. Изоляция труб выполнена из пенополиуретановых скорлуп, толщина изоляции – 40мм. Компенсация температурных деформаций осуществляется углами поворота и «П»-образными компенсаторами. Тип прокладки: подземный в непроходных каналах. Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.3.4.Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

В качестве запорной арматуры на врезках к потребителям установлены:

а) стальные клиновые задвижки Ду 32 – 2 шт;

б) стальные клиновые задвижки Ду 70 – 2 шт;

в) шаровые краны Ду 100 – 2шт.

1.3.3.5.Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены из кирпича, перекрытия железобетонные.

1.3.3.6.Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной МБОУ «СОШ № 16», расположенной в с. Одинск осуществляется качественным способом, то есть изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством. Котельная МБОУ «СОШ № 16» работает по температурному графику 95/70°С, такой температурный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника теплоснабжения).

1.3.3.7.Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.3.8.Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск): давление в подающем трубопроводе – 6 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм. Пьезометрические графики представлены в геоинформационной программе Zulu.

1.3.3.9.Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Аварий на тепловых сетях за период 2021-2023 гг. не было.

1.3.3.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.3.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и про-

верки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.3.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии длч МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) не установлены.

1.3.3.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) за 2023 представлены в таблице 83.

Таблица 83

Потери при передаче тепловой энергии в тепловых сетях МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Период работы	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя, Гкал (%)	Потери и затраты теплоносителя, куб. м (куб. м/час)
Межотопительный сезон		75 (0,025)
Отопительный период		200,5 (0,0348)
Итого за год	286 (27)	275,5

1.3.3.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.3.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 8.

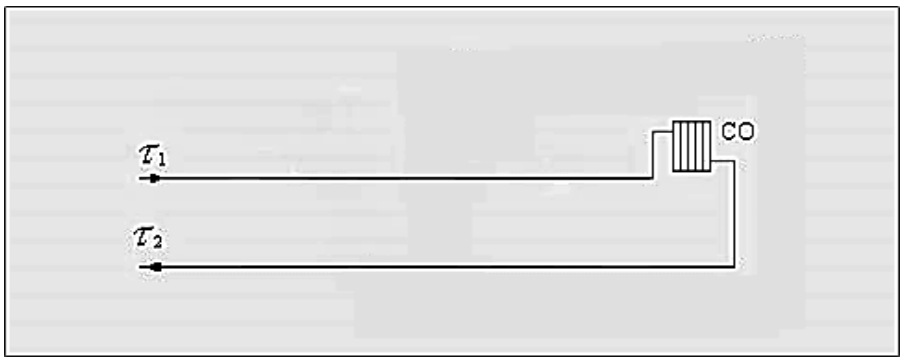


Рисунок 8. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в с. Одинск

1.3.3.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

На настоящий момент на территории с. Одинск приборный учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, отсутствует.

1.3.3.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Управление электрокотлами осуществляется от шкафа управления, в котором смонтированы автоматы защиты, контактор и схема автоматики. В силовой цепи предусмотрены приборы контроля токовой нагрузки и напряжения, а также защиты, действующие на отключение электрокотла при перегрузках и коротких замыканиях. Схема автоматически позволяет поддержать постоянную температуру воды в водогрейной камере. В схеме автоматики предусмотрена защита, действующая на отключение электрокотла при нагреве корпуса котла до 45^{0}С. Предусмотрена световая сигнализация наличия напряжения, включения нагрева, отказа контактора, включения насоса, аварии (перегрузки по току и перегреву), а также перевода щита управления в режим дистанционного управления.

Диспетчерская служба МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) использует телефонную связь.

1.3.3.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.3.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на котельной установлен расширительный бак WRV-200.

1.3.3.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории с. Одинск отсутствуют.

1.3.4.МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

1.3.4.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Котельная в д. Зуй предназначена для теплоснабжения трех двухэтажных многоквартирных домов.

Тепловые сети от котельной выполнены в двухтрубном исполнении,в подземной прокладке в непроходных каналах из железобетонных лотков. Внутренний диаметр трубопроводов тепловых сетей 50 мм и 70 мм. Протяженность тепловых сетей составляет 160 м.

1.3.4.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.4.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Год начала эксплуатации котельной и тепловых сетей 2015 год. В качестве изоляции используются пенополиуретановые скорлупы.Компенсация температурных деформаций осуществляется углами поворота и «П»-образными компенсаторами. Тип прокладки: подземный в непроходных каналах из железобетонных лотков.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.4.4.Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях установлены краны шаровые (приварные) Ду 50.

1.3.4.5.Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены из кирпича, перекрытия железобетонные.

1.3.4.6.Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной в д. Зуй осуществляется качественным способом, то есть изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством.

Котельная работает по температурному графику 95/70˚С, такой температурный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника).

1.3.4.7.Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.4.8.Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения д. Зуй: давление в подающем трубопроводе − 6 атм, давление в обратном трубопроводе − 3,8 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.4.9.Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Отказов и аварий за период 2022-2023 гг. не зафиксировано.

1.3.4.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.4.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 ˚С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна пре-

вышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

1.3.4.12. Капитальный и текущий ремонты.

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.4.13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в д. Зуй составляют − 41,721 Гкал/год.

1.3.4.14. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года соответствуют нормативным.

1.3.4.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.4.16. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 9.

Рисунок 9. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в д. Зуй

1.3.4.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

У потребителей отсутствуют приборы учета тепловой энергии. Прибор учета тепловой энергии установлен только на котельной.

1.3.4.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

На котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) установлен измерительный преобразователь ВЗЛЕТ адаптер сигналов (далее − ВЗЛЕТ АС). Преобразователь ВЗЛЕТ АС марки АССВ-030 − адаптер сотовой связи, предназначенный для передачи накопленных и текущих данных, а также сообщений о нештатных ситуациях от приборов учета в диспетчерскую систему.

В узел учета котельной входят: датчики температуры и давления, находящихся в работе, два датчика каждого параметра для работы в аварийном режиме. Со всех датчиков конечный сигнал поступает к диспетчеру.

1.3.4.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения д. Зуй центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.4.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на котельной установлен расширительный бак WesterHeating 200 WRV и предохранительный клапан.

1.3.4.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории д. Зуй отсутствуют.

1.3.5.ООО «Чистые ключи».с. Савватевка.

1.3.5.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Система теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) двухтрубная с открытым горячим водоснабжением. Структура тепловых сетей ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) представлена в таблице 84, а также дополнительная информация по тепловым сетяи с. Савватеевка в таблице 85

Таблица 84

Структура тепловых сетей ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Внутренний диаметр трубопровода, мм	Общая протяженность участков, м (в двухтрубном исчислении)
32	553
57	1053
108	850
159	987
273	347
76	421
Всего:	4 211
Всего в однотрубном исчислении:	8 422

Таблица 85

Дополнительная информация по тепловым сетям с.Савватеевка

№ п/п	Условный диаметр трубопроводов участка, Ду	Длина участка. м	Тип изоляции	Тип прокладки (надземная, канальная, бесканальная)	Категория (зима, лето, круглогодичный)	Назначение (подача, обратка, подача ГВС, обратка ГВС)	Год прокладки
1	Ø-273 мм	66	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1985
		281	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1990
2	Ø-108 мм	30	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1978
		374	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1983
		446	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1990
3	Ø-159 мм	459	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1982
		152	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1985
		341	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1990
		35	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1990
4	Ø-76 мм	144	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1978
		114	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1983
		79	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1985
		84	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1990
5	Ø-57 мм	200	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1968
		727	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1983
		48	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1985
		78	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1990
6	Ø-32 мм	319	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1982
		140	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1983
		79	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	1990
		15	мин. вата	канальная	зима	Подача, обратка	год не указан

1.3.5.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.5.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Тип прокладки тепловых сетей ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка): подземная в непроходных каналах. Изоляция выполнена минеральной ватой. Тип компенсирующих устройств: П-образные компенсаторы и углы поворотов.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.5.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Секционирующая арматура на тепловых сетях установлена в минимальном количестве на основных магистральных ответвлениях. Специальной регулирующей арматуры на тепловой сети и у потребителей практически нет.

1.3.5.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры (в основном прямоугольной формы) выполнены из кирпича и бетона.

1.3.5.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) осуществляется качественным способом, то есть изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством.

Котельная работает по температурному графику 95/70°С, такой температурный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника).

1.3.5.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.5.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка): давление в подающем трубопроводе − 5,2 атм, давление в обратном трубопроводе − 3,8 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.5.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей

Аварий на тепловых сетях ООО «Чистые ключи» за период 2021-2023 гг не было.

1.3.5.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.5.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 ˚С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.5.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.5.13. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная с открытым разбором горячего водоснабжения. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунках 10 и 11.

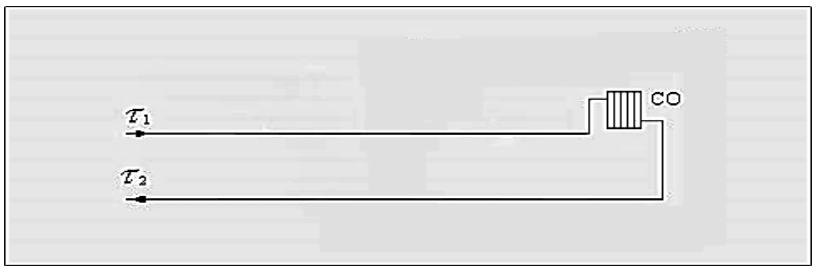


Рисунок 10. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

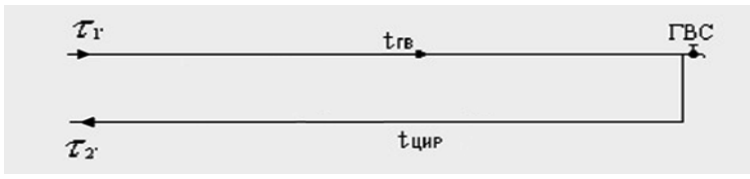


Рисунок 11. Схема подключения потребителей к двухтрубной системе теплоснабжения горячего водоснабжения

1.3.5.14. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

По информации ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) приборы учета тепловой энергии установлены у следующих потребителей:

Школа (ул. Школьная) − 1 прибор учета тепловой энергии п/у;

Детский сад (ул. Школьная) − 1 прибор учета тепловой энергии п/у.

1.3.5.15. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Диспетчерская служба оборудована телефонной связью, принимает сигналы об утечках и авариях на сетях от жителей города и обслуживающего персонала. Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается диспетчером дежурной бригаде.

Система телемеханизации отсутствует.

1.3.5.16. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.5.17. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Специальной защиты тепловой сети от превышения давления (гидроудара) нет.

1.3.5.18. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории с. Савватеевка не выявлены.

1.3.6.АО «АЭХК».

1.3.6.1.Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «АЭХК» не имеет собственных генерирующих источников тепловой энергии. Промплощадка АО «АЭХК» имеет единственный ввод тепловой энергии от магистральных тепловых сетей. Вводные трубопроводы тепловой сети промплощадки подключены к соответствующим трубопроводам в павильоне «А» тепломагистрали 1, обслуживаемой УТС ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания». Наружная стена павильона «А» в соответствии с договорами на отпуск и потребление тепловой энергии в горячей воде является границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между АО «АЭХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания». Система теплоснабжения АО «АЭХК» двухтрубная, зависимая с открытым горячим водоснабжением. Структура тепловых сетей АО «АЭХК» на 2023 год представлена в таблице 86.

Таблица 86

Структура тепловых сетей АО «АЭХК»

№ пп	Диаметр D (мм)	Протяженность в 2х трубном исполнении L (м)	Протяженность в 1 трубном исполнении L (м)
1	25	52,50	105,00
2	32	100,00	200,00
3	40	1727,70	3455,40
4	50	2015,00	4030,00
5	70	522,80	1045,60
6	80	1128,25	2256,50
7	100	2262,85	4525,70
8	150	1444,40	2888,80
9	200	2870,00	5740,00
10	250	446,00	892,00
11	300	918,00	1836,00
12	400	3117,50	6235,00
13	500	537,00	1074,00
Итого		17 152,65	34 305,30

1.3.6.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.6.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

От павильона «А» трубопроводы горячей воды до объектов промплощадки исполнены в варианте подземной прокладки в непроходных каналах. Исключение составляют трубопроводы от ТК-5 сублиматного производства до здания 309, проложенные по технологической эстакаде и трубопроводы от УТ-27 до здания 801 разделительного производства.

Сеть теплоснабжения выполнена из стальных труб диаметром до 500 мм с теплоизоляционным покрытием (минеральными матами). Тип компенсирующих устройств – П-образные компенсаторы и углы поворотов..

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.6.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях АО «АЭХК» установлена стальная запорная арматура. Перечень запорной арматуры представлен в таблице 87.

Таблица 87

Перечень запорной арматуры АО «АЭХК»

№ пп	Номер участка	Количество запорной арматуры (шт.) в зависимости от диаметра					
		До Ду 80	Ду 80-125	Ду 125-150	Ду 150-200	Ду 200-300	Ду 300-400
Тепловая сеть от ТК-1 до объектов АФ ООО «Центротех-Инжиниринг»							
1.	ТК-2А на зд.806А				2		
2.	ТК-2Б на зд.54	2					
3.	ТК-2Б на зд.30	2					
4.	ТК-3Б на зд.5А			2			
5.	ТК-3Б на АВСР		2				
6.	ТК-3	2			2		
7.	ТК-4 на СИП, АВСР	2					
8.	ТК-4А на ГПП-1, на СИП и склад	6					
9.	ТК-5					2	2
10.	ТК-16			2			
11.	ТК-6 на зд.55, зд.5	2		2			
12.	ТК-7А на зд.5Б		2				
13.	ТК-7 на зд.3А				2		
14.	УТ-1 на зд.803 ТК-8				1	2	
15.	ТК-9 на зд.3Б					4	
16.	ТК-10	2					
17.	ТК-10А			2			
18.	УТ-2 запитано зд.53	2					
19.	УТ-3 на склады	2					
20.	УТ- на зд. АБК		2				
Тепловая сеть вдоль периметра зд. 801 (проезд № 2)							
21.	В торце зд.801 на зд.801	2					
22.	УТ-26 на зд.807Б			2			
23.	УТ-27	2					
24.	УТ-28				2		
25.	УТ-1 на ВП-1				4		
26.	УТ-2 на ВП-3	2			2		
27.	УТ-3 на ВП-11	2					
28.	Ут-4 на ВП-5	2					
29.	УТ-5 на ВП-7	2					
30.	УТ-6 на ВП-9	2					
31.	УТ-7 на ВП-11, 12	4					
32.	УТ-8 на зд.805	4		2			
33.	УТ-20 на зд.805	8					
34.	УТ-9	2					
35.	УТ-21	2		2	2		
Тепловая сеть вдоль периметра зд. 801 (проезд № 4)							
36.	УТ-10 на участке водоподготовки, ВП-2	4	2				
37.	УТ-11 на ВП-4	2					
38.	УТ-12 на танки жидкого азота	2					
39.	УТ-13 на ВП-6	2					
40.	УТ-14 на ВП-8	2					
41.	УТ-14А на УБПиППЧ	2					
42.	УТ-15 на ВП-10	2					
43.	УТ-16 на ВП-12	2					
44.	УТ-17 на ВП-13	2					
45.	УТ-17А на ВП-14 и пер. на зд.9А и зд.10	2	2				
46.	УТ-18	2					
47.	ТК-16А			2			
48.	ТК-17			2			
49.	ТК-18			2			
50.	ТК-21В		6				
51.	ТК-20Б		2				
Тепловая сеть по территории Химического цеха							
52.	ТК-1 на зд.302		2				
53.	ТК-2 на зд.301					2	
54.	ТК-2 на зд.302				2		
55.	ТК-3 на зд.327	2	2				
56.	ТК-4 на зд.301				2		
57.	ТК-4 на зд.305	2					
58.	ТК-5 на зд.303		2				
59.	ТК-5 на зд.39	2					
60.	ТК-5Б на зд.381	2					
61.	ТК-5В на зд.382	2					
62.	ТК-6 на зд.332		2				
63.	Задвижка на эстакаду					2	
64.	Эстакада на зд.314	2					
65.	Эстакада на зд.303				2		
66.	Эстакада на зд.320		2				
67.	Эстакада на зд.316	заглушки					
68.	Эстакада на зд.316, на зд.316А		2	2			
69.	Эстакада на зд.317		2				
70.	Эстакада на зд.309	1	2				
71.	ТК-7 на зд.312				2		
72.	ТК-7А на Пластик		2				
73.	УТ-2 на Пластик		4				
Тепловая сеть от павильона А до ТК-1							
74.	ТК-23А						2
75.	ТК-23				4		
76.	ТК-24 на зд.329			2			
77.	ТК-25 на зд.330	2					
78.	ТК-26 зд.307	2					
79.	ТК-26 на ХЗ						2
80.	ТК-27 на столовую	2					
81.	ТК-28 на склад 72		2				
82.	УТ-1	2					
83.	ТК-28А	2	2				
84.	ТК-29А на ППК	2					
85.	ТК-30 на складское		2				
86.	ТК-31 на зд.32	2					
87.	ТК-31 на складское		2				
88.	ТК-31 на зд.806			2			
89.	ТК-32 на СибМЗ				2		2
90.	ТК-32 на зд.221		2				
91.	ТК-33 на столовую	2					
92.	ТК-1 на зд.252				2		
93.	ТК-1Б	2					
Тепловая магистраль 3							
94.	Павильон № 3						2
95.	Зд.809						4
96.	ТК-6А	2	2				
97.	ТК-6	2	2				
98.	Зд.809	2		2			
	Всего	117	54	28	33	12	12

1.3.6.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

1.3.6.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по температурному графику станции ТЭЦ-9.

Температурные графики обоснованы удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки.

1.3.6.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.6.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

На вводных трубопроводах теплосети промплощадки производится регулирование располагаемого напора. В подающем трубопроводе поддерживается давление около 6 атм., а в обратном трубопроводе – 4 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.6.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Отказов и восстановлений на тепловых сетях за период 2021-2023 гг. не зафиксировано.

1.3.6.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.6.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин. с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин. под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.6.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативы технологических потерь тепловой энергии представлены в таблице 88.

Таблица 88

Нормативы технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «АЭХК»

Год	2019	2020	2021	2022	2023
Нормативные потери (тыс. Гкал)	23,676	23,689	23,304	22,194	22,271

1.3.6.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Тепловые потери за последние 3 года соответствуют нормативным.

1.3.6.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.6.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная с открытым разбором горячего водоснабжения. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 12.

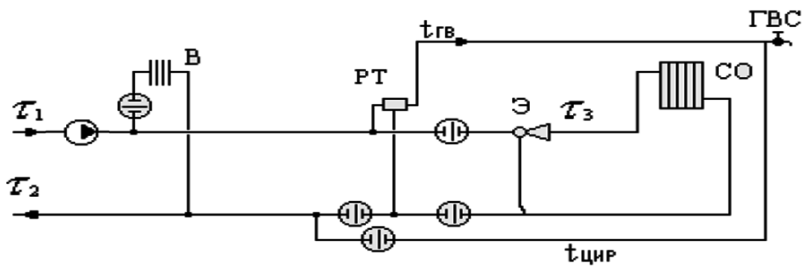


Рисунок 12. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям АО «АЭХК»

1.3.6.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

Расчеты между АО «АЭХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по тепловым счетчикам АО «АЭХК», данные по приборам учета представлены в таблице 89.

Таблица 89

Перечень приборов коммерческого учета АО «АЭХК»

№ п/п	Тип прибора учета (зависимость от других приборов учета)	Заводской номер прибора учета/Дата очередной поверки	Место установки прибора учета	Адрес места установки прибора учета (тепловой установки)	Перечень тепловых установок, в том числе попадающих под показания прибора учета (при его наличии)
1.	ТСРВ-026	1809325/31.05.2027	Павильон № 3, ТК 23	г. Ангарск, в 2,5 км юго-западнее станции Суховская и в 3,0 км юго-восточнее 219 квартала	Промплощадка АО «АЭХК»
2.	ТЭМ-104	1543399/11.08.2024	ИТП сооружения 311	г. Ангарск, Южный массив, квартал 3, строение 14	Сооружение 311
3.	ТСРВ-026М	2100078/04.05.2025	ИТП типографии	г. Ангарск, в 2,5 км юго-западнее станции Суховская и в 3,0 км юго-восточнее 219 квартала	Типография
4.	ТСРВ-026М	1304813/03.06.2026	ИТП Нового здания управления комбината	г. Ангарск, Южный массив, квартал 2, строение 100	Новое здание управления комбината
5.	ТСРВ-026М	2100147/22.05.2025	ИТП насосной станции № 3	г. Ангарск, в 2,5 км юго-западнее станции Суховская и в 3,0 км юго-восточнее 219 квартала	Насосная станция № 3
6.	ТСРВ-026М	1302728/23.03.2024	ИТП Гаража СГЭ	г. Ангарск , в 2,5 км юго-западнее станции Суховская и в 3,0 км юго-восточнее 219 квартала	Гараж СГЭ
7.	ТЭМ-104	4430198/06.07.2027	ИТП КПП-4	г.Ангарск, Южный массив, квартал 1, строение 4	КПП-4
8.	ТСРВ-026М	2100076/04.06.2025	Тепловая камера ТК-1е (Площадка 5)	г. Ангарск, квартал 252	Площадка 5
9.	ТСРВ-026М ТСРВ-026М	2100077/04.06.2025 2100166/22.06.2025	ИТП АТС-4 (1 и 2 ввод)	г. Ангарск, квартал 206, д.7	АТС-4

1.3.6.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Диспетчерская служба (служба главного энергетика) оборудована телефонной связью, принимает сигналы об утечках и авариях на сетях от обслуживающего персонала. Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается диспетчером дежурному персоналу службе главного энергетика участка тепловодоснабжения и водоотведения.

1.3.6.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Система телемеханики отсутствует. При этом в АО «АЭХК» эксплуатируется автоматизированная информационно-измерительная система учета энергоресурсов (АИИС УЭ). С помощью АИИС УЭ можно контролировать параметры теплоносителя по точкам поставки (температуру, давление, расход теплоносителя), а также формировать отчет по потреблению тепловой энергии за отчетный период.

В системе теплоснабжения АО «АЭХК» центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.6.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Специальной защиты тепловой сети от превышения давления (гидроудара) нет.

1.3.6.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории АО «АЭХК» не выявлены.

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии.

1.4.1.ООО «Байкальская энергетическая компания».

Станция ТЭЦ-9 расположена вблизи промышленной зоны АО «АНХК» и обеспечивает тепловой и электрической энергией объекты нефтехимической промышленности, а также зоны жилой застройки города Ангарска и поселка Мегет. Подача теплоносителя от станции ТЭЦ-9 осуществляется по тепломагистралям № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6.

Станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания» расположена южнее станции Совхозная ВСЖД и занимает земельный участок площадью 208,3 га. Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей ООО «Байкальская энергетическая компания», в межотопительный период осуществляет горячее водоснабжение через тепломагистрали № 1/3, № 2, № 4 (МПФ) и № 5 (АПФ) следующих потребителей: квл Юго-Западного района г. Ангарска: 177, 178, 179, 180, 181, 188, 192, 189, 208, 209, 207/210, «А», «Б», 221, 222, 225а, 225, 205, 206, 211, 212, 219, 220; мкр 4-й Новый, АО АЭХК, ОАО «Тепличное» (по воде), мкр Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п. Мегет.

Станция Участок № 1 ТЭЦ-9выведена из эксплуатации с 2021 года.

1.4.2.ООО «Чистые ключи» (с.Савватеевка).

Зона действия системы теплоснабжения ООО «Чистые ключи» (с.Савватеевка) условно может быть ограничена следующими улицами: Саватеевский тракт, улицы Школьная и Полевая, улица Мичурина. Источник тепловой энергии расположен в пределах улицы Мичурина.

1.4.3.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск).

Зона действия системы теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) условно расположена в границах улиц Победы и Школьной на территории с. Одинск. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.4.МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) расположена в границах улицы Сибизмир и прилегающих территориях деревни Зуй. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.5.АО «АЭХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.6.АО «АНХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

1.5.1.Схемы присоединения потребителей к тепловым сетям на территории АГО преимущественно элеваторные. На рисунке 13 представлена схема элеваторного узла.

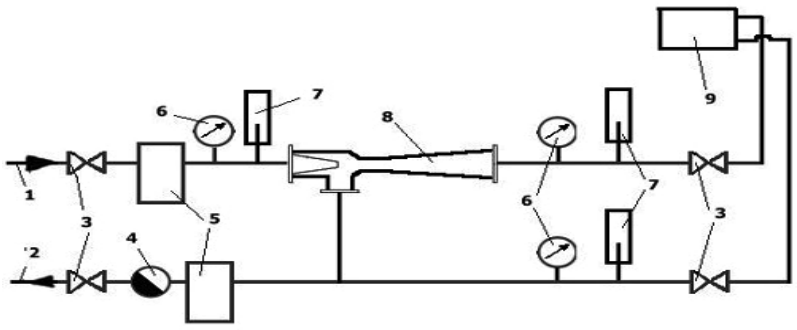


Рисунок 13. Схема элеваторного узла

1.5.2.Значения потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для АГО составляет минус 33°С.

Средняя температура отопительного сезона составляет минус 7,7°С.

Продолжительность отопительного сезона составляет 240 дней.

В результате анализа перечня потребителей тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения на территории АГО были получены значения потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, представленные в таблице 90.

Таблица 90

Тепловые нагрузки потребителей СЦТ на территории АГО (2025 г.)

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станции ТЭЦ-9, ТЭЦ-10*	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1273,7
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	197,1
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1470,8
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	532
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	36,6
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	32
Котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,610
	ГВС	Гкал/час	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	2,763
МБОУ «СОШ № 16» (с.Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,245
	Итого	Гкал/час	0,245
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,154
	Итого	Гкал/час	0,154

* данные о нагрузках на источниках представлены за 2024 год, в 2016 году осуществлено переключение тепловой нагрузки по горячей воде (отопление, вентиляция и ГВС) с источника станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2021 года. Станция ТЭЦ-10 прекратила отпуск пара потребителям с 2019 года.

1.5.3.Случаи применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

Случаи применения для отопления жилых помещений в многоквартирных домах индивидуальных квартирных источников тепловой энергии на территории АГО не зафиксированы.

Переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов запрещается ФЗ № 190 «О теплоснабжении».

1.5.4.Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Средняя температура отопительного сезона составляет минус 7,7°С.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для АГО составляет минус 33°С.

Продолжительность отопительного сезона составляет 240 дней.

Значения потребления тепловой энергии на территории АГО представлены в таблице 91.

Таблица 91

Полезный отпуск тепловой энергии за отопительный период и год в целом (2025 г.)

Источник теплоснабжения	Зона действия источника	Ед. измерения	Отопительный период	Год
Станция ТЭЦ-9	г. Ангарск Мегет	Гкал	221599	221599
Котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Савватеевка	Гкал	6 726,0	6 725,0
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	Одинск	Гкал	713,1	713,1
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	д. Зуй	Гкал	671,1	671,1

1.5.4.1. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

На котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) имеется резерв тепловой мощности равный 1,32 Гкал/час. Эта величина составляет 23,6 % от тепловой мощности источника нетто.

1.5.4.2. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.5.5.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск).

1.5.5.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Параметры тепловой мощности представлены в таблицах 92 и 93.

Таблица 92

Характеристика тепловой мощности котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Показатель	Ед.изм.	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	0,550
Собственные нужды источника	Гкал/час	0,392
	%	3,12%*
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533
Потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/час	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245
Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	0,190
	%	35,57%

* собственные нужды составляют 4,77% от вырабатываемой тепловой мощности, равной 0,392 Гкал/час, или 3,12% от располагаемой тепловой мощности котельной

Таблица 93

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Параметр	Ед. изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	1049
Объем потребления на собственные нужды	Гкал	50
	%	4,77%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	999
Потери тепловой энергии	Гкал	285,9
	%	28,62%
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	713,1

1.5.5.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

На котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) имеется резерв тепловой мощности равный 0,190 Гкал/час или 35,57 % от тепловой мощности нетто источника.

1.5.5.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.5.6.МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй).

1.5.6.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности и ресурса котельной представлены в таблицах 94 и 95.

Таблица 94

Баланс ресурса котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	177,17
Объем потребления на собственные нужды	Гкал	7,4
(% от выработки тепловой энергии)	%	4,18%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	169,77
Потери тепловой энергии	Гкал	5,75
	%	3,39%
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	164,02

Таблица 95

Баланс тепловой мощности котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,43
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,215
Собственные нужды котельной (% от располагаемой	Гкал/час	0,009
тепловой мощности источника)	%	4,18%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,206
Потери тепловой энергии	Гкал/час	0,007
	%	3,39%
Подключенная нагрузка, в т.ч.:	Гкал/час	0,154
Резерв тепловой мощности	Гкал/час	0,045
	%	21,8%

1.5.6.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

В 2023 году резерв котельной составляет 21,8 % от тепловой мощности котельной нетто или 0,045 Гкал/час.

1.5.6.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания» данные по приборам учета.

1.6. Балансы теплоносителя.

1.6.1.Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воды соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать технологические потери и затраты сетевой воды в тепловых сетях и затраты сетевой воды на горячее водоснабжение у конечных потребителей.

Среднегодовая утечка теплоносителя (куб. м/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Для компенсации этих расчетных технологических затрат сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов. Во избежание гидравлических ударов и лучшего удаления воздуха из трубо-

проводов максимальный часовой расход воды ($G_м$) при заполнении трубопроводов тепловой сети с условным диаметром (Dy) не должен превышать значений, приведенных в таблице 3 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». При этом скорость заполнения тепловой сети должна быть увязана с производительностью источника подпитки и может быть ниже указанных расходов.

В результате для закрытых систем теплоснабжения максимальный часовой расход подпиточной воды ($G_з$, куб. м/ч) составляет: $G_з = 0{,}0025\ V_{тс} + G_м$, где

$G_м$ – расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети.

VTC – объем воды в системах теплоснабжения, куб.м.

При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 куб. м на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 куб.м на 1 МВт – при открытой системе и 30 куб.м на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей приведена в таблице 96.

Таблица 96

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Наименование источника СЦТ	Объем системы теплоснабжения	Водоразбор на нужды ГВС	Нормативная утечка	Предельный часовой расход на заполнение	Итого подпитка подготовленной водой
	куб.м	куб.м/ч	куб.м/ч	куб.м/ч	куб.м/ч
Система ООО «Байкальская энергетическая компания» (станция Уч. № 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10)	83706	1988	223,79	350**	2561,79
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	502,82	0*	1,26	35**	36,26
МБОУ «СОШ № 16» (с.Одинск)	45	0*	0,11	5	0,11
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д.Зуй)	42	0*	0,11	5	0,11

* в таблице представлен объем сетей, обеспечивающих потребителей технологическим паром, объем водяных сетей теплоснабжения равен нулю

** значения представлены в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»

1.6.2.Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.

Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ и Правил расследования причин аварий в электроэнергетике утвержлденных Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 в качестве аварии тепловой сети рассматривают лишь повреждение магистрального трубопровода, которое приводит к перерыву теплоснабжения на срок не менее 36 ч. Таким образом, к аварии приводит существенное повреждение магистрального трубопровода, при котором утечка теплоносителя является фактически некомпенсируемой. При такой аварийной утечке требуется неотложное отключение поврежденного участка.

Нормируя аварийную подпитку, составители СНиП имели в виду инцидентную подпитку (в терминологии названных выше документов), которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов тепловой сети.

Согласно требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей отсутствуют. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии приведены в таблице 97.

Таблица 97

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Наименование источника СЦТ	Объем системы теплоснабжения	Аварийная подпитка
	куб.м	куб.м/ч
Система ООО «Байкальская энергетическая компания» (станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10	83706	2200
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	503	10,06
МБОУ «СОШ № 16» (с.Одинск)	45	0,90
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д.Зуй)	42	0,84

1.7. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

1.7.1.ООО «Байкальская энергетическая компания».

1.7.1.1.Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

На станции ТЭЦ-9 в качестве основного топлива используется уголь из Азейского, Мугунского, Черемховского, Головинского и Ирбейского месторождений. Растопочным топливом является мазут марки М-100.

На станции Участок № 1 ТЭЦ-9 в качестве растопочного топлива использовался мазут марки М-100, основным топливом являлся уголь Черемховского месторождения.

На станции ТЭЦ-10 в качестве основного топлива используются угли из Азейского, Мугунского, Черемховского и Головинского месторождений. Мазут марки М-100 используется при растопке котлоагрегатов.

Топливные балансы источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблице 98.

Таблица 98

Топливный баланс источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Показатель	Ед. измерения	Значение		
		станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Объем сжигаемого топлива, в т.ч.	тыс т.	-	2519,279	3 398,115
уголь	тыс т.	-	2517,463	3 349,425
	%	-	99,93 %	99,99 %
мазут	тыс т.	-	1,816	2,566
	%	-	0,07%	0,01 %
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	-	161,8	163,0

1.7.1.2.Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на станции ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 используется бурый уголь.

1.7.2.ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка).

1.7.2.1.Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

В качестве основного вида топлива на котельной используется мазут.

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) представлен в таблицах 99 и 100. Нормативы запасов топлива на котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка), утвержденные приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 24.12.2013 № 56-мпр.

Таблица 99

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

№	Параметр	Значение
1	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	8 445,2
2	Удельный расход условного топлива, кг.у.т/Гкал	244,2
3	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	2 062,3
4	Удельный расход натурального топлива, кг/Гкал	428,42
5	Годовой расход натурального топлива, т	3 618,07

Таблица 100

Нормативы запасов топлива на источнике ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Организация	Объемы		Запас основного и резервного видов топлива, т
	Нормативный эксплуатационный запас топлива, т	Неснижаемый нормативный запас топлива, т	
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Уголь		
	762,8	119,8	882,6

1.7.2.2.Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) используется мазут. Неснижаемый нормативный запас мазута на источнике составляет 43,4 т.

Аварийное топливо на источнике не предусмотрено.

1.7.3.МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск).

1.7.3.1.Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Котельная МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) использует электрическую энергию в качестве топлива для производства тепловой энергии.

Топливный баланс котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) представлен в таблице 101.

Таблица 101

Топливный баланс котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

№	Параметр	Значение
1	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	1049,00
2	Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	759750,00
3	Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал	724,26

1.7.3.2.Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск) используется электрическая энергия.

Аварийное топливо на источнике не предусмотрено.

1.7.4.МУП АГО «Ангарский водоканал» (д. Зуй).

1.7.4.1.Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Котельная МУП АГО «Ангарский Водоканал» в д. Зуй использует в качестве топлива для производства тепловой энергии электрическую энергию.

1.7.4.2.Описание видов резервного и аварийного топлива .

В качестве резервного топлива используется электрическая энергия.

Аварийное топливо на котельной не предусмотрено.

1.8. Надежность теплоснабжения.

1.8.1.Методика и показатели надежности.

Настоящая методика по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, разработана в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 34, ст. 4734).

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются показатели, установленные в соответствии с пунктом 123 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808:

а) показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;

б) показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;

в) показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;

г) показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;

д) показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;

е) показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения.

1.8.2.Анализ и оценка надежности системы теплоснабжения.

Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо- топливоснабжения источников тепловой энергии.

1.8.3.Показатели надежности системы теплоснабжения.

Оценка надежности системы теплоснабжения рассматриваемых котельных производится по следующим показателям:

показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

$K_э$=1,0 – при наличии резервного электроснабжения;

$K_э$=0,6 – при отсутствии резервного электроснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_э^{общ} = \frac{Q_i * K_э^{ист.i} + \ldots + Q_n * K_э^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (1)$$

где $K_э^{ист.i}$, $K_э^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = \frac{Q_{факт}}{t_ч}, \quad (2)$$

где Q_i, Q_n – средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому *i*-му источнику тепловой энергии;

$t_ч$ – количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

n– количество источников тепловой энергии.

Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_в$ = 1,0 – при наличии резервного водоснабжения;

$K_в$ = 0,6 – при отсутствии резервного водоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_в^{общ} = \frac{Q_i * K_в^{ист.i} + ... + Q_n * K_в^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (3)$$

где $K_в^{ист.i}$, $K_в^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_т$ = 1,0 – при наличии резервного топливоснабжения;

$K_т$ = 0,5 – при отсутствии резервного топливоснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_т^{общ} = \frac{Q_i * K_т^{ист.i} + ... + Q_n * K_т^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (4)$$

где $K_т^{ист.i}$, $K_т^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_б$ = 1,0 – полная обеспеченность;

$K_б$ = 0,8 – не обеспечена в размере 10% и менее;

$K_б$ = 0,5 – не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_б^{общ} = \frac{Q_i * K_б^{ист.i} + ... + Q_n * K_б^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (5)$$

где $K_б^{ист.i}$, $K_б^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель технического состояния тепловых сетей (Кс), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

$$K_c = \frac{S_c^{экспл} - S_c^{ветх}}{S_c^{экспл}}, \quad (6)$$

где $S_c^{экспл}$ – протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

$S_c^{ветх}$ – протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения:

показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк.тс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$И_{отк.тс} = \frac{n_{отк}}{S}, \quad [1/(км*год)], \quad (7)$$

где:

$n_{отк}$ – количество отказов за предыдущий год;

S – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.тс}$) определяется показатель надежности тепловых сетей ($K_{отк.тс}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,8;

от 0,6 до 1,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,6;

свыше 1,2 – $K_{отк.тс}$ = 0,5;

показатель интенсивности отказов теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк.ит}$):

$$И_{отк.ит} = \frac{К_э + К_в + К_т}{3}, \quad (8)$$

В зависимости от интенсивности отказов () определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,8;

от 0,6 – 1.2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,6;

показатель надежности системы теплоснабжения *К над* определяется как средний по частным показателям *Кэ, Кв, Кт, Кб, Кс, Котк т/с и Котк ит*:

1.8.4.Оценка надежности систем теплоснабжения.

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

Высоконадежные – более 0,9;

надежные – 0,75 – 0,89;

малонадежные – 0,5 – 0,74;

ненадежные – менее 0,5.

1.8.5.Расчет показателей надежности системы теплоснабжения поселения

Результаты расчета показателей надежности систем теплоснабжения представлены в таблице 102.

Таблица 102

Расчеты показателей надежности систем теплоснабжения

Источник тепловой энергии	$К_э$	$К_в$	$К_т$	$К_б$	$К_с$	$К_{отк\ тс}$	$К_{отк\ ит}$	$К_{над}$	Оценка надежности систем теплоснабжения
ООО «Байкальская энергетическая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,93	высоконадежная
ООО «Чистые ключи» (Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	0,88	надежная
МБОУ «СОШ № 16» (Одинск)	0,6	1,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,8	0,77	надежная
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (Зуй)	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,86	надежная

1.9. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций теплосетевых организаций.

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций ООО «Байкальская энергетическая компания», АО «АНХК», ООО «Чистые ключи» (Савватеевка) приведены в таблице 103-105.

Таблица 103

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания»

№	Информация, подлежащая раскрытию	Ед. измерения	Значение 2023 год
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	6 612 086,83
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	5 365 978,82
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	2 365,60
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	2 764 507,19
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	192 202,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	2,79
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	68 931,00
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	227 147,17
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	18 549,0000
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	606 932,30
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	197 160,00
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	43 044,80
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	12 087,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	256 360,63
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	256 360,63
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	304 424,20
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	14 421,31
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	192 393,67
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	141,19
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	6,01
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	0
2.15.1	Прочие расходы	тыс руб	0
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	895 809,95
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	402 655,42
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	414 829,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	638 530,98
5.1	За счет ввода из эксплуатации	тыс руб	716 623,02
5.2	За счет вывода из эксплуатации	тыс руб	78 092,03
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	х
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/час	2 735,16
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/час	1 795,55
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	6 353,1500
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	5 749,9510
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	5 327,1170

№	Информация, подлежащая раскрытию	Ед. измерения	Значение 2023 год
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	422,833
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс Гкал/год	675,53
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал/год	596,85
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	589
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	26
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	158,96
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,04305
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	куб.м/Гкал	12,69
20	Комментарии	х	Сведения об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания» в целом опубликованы на сайте ООО «Байкальская энергетическая компания» (https://www.bec-company.ru/raskrytie-informatsii//).

Таблица 104

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «АНХК»

Наименование статьи	Ед. изм.	НВВ факт 2015 г.
Сырье и основные материалы	тыс руб.	4828,7
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,0
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс руб.	68764,8
ремонт	тыс руб.	11022,5
услуги транспорта, цехов АНХК. госповерка, диагностика	тыс руб.	57742,3
Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч.	тыс руб.	1029,6
электроэнергия	тыс руб.	769,8
теплоэнергия	тыс руб.	259,9
Затраты на оплату труда	тыс руб.	1838,2
Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	451,8
Амортизация основных фондов	тыс руб.	11855,9
Прочие расходы	тыс руб.	5929,0
Общехозяйственные АНХК	тыс руб.	16513,7
Избыточные доходы	тыс руб.	
Недополученные доходы, в т.ч.	тыс руб.	23272,7
на компенсацию потерь	тыс руб.	
другие	тыс руб.	
Итого расходы	тыс руб.	134484,3
Прибыль, в т.ч.	тыс руб.	0,0
на развитие производства	тыс руб.	0,0
на соцразвитие	тыс руб.	0,0
на прочие цели	тыс руб.	0,0
Налоги		80,6
налог на прибыль	тыс руб.	
налог на имущество	тыс руб.	80,6
Компенсация потерь	тыс руб.	142660,4
Необходимая валовая выручка	тыс руб.	277 225,3
Полезный отпуск теплоэнергии	тыс Гкал	888,4
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	312,1
Товарная выручка		284865,4

Таблица 105

Технико-экономические показатели ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

№	Показатель	Ед. измерения	Значение 2025 года
1	Выручка	тыс. руб.	24 102,52
2	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	13 721.3
3	Дебиторская задолженность	тыс. руб.	7 031,64
4	Кредиторская задолженность	тыс. руб.	10 697,8
5	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-
6	Субсидии теплоснабжающей организации на возмещение недополученных доходов за оказанные услуги	тыс. руб.	40 644.47
7	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	6,0
8	Выработка тепловой энергии	Гкал/час	2,84
9	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	6,725
10	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	0,815
11	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	5,91
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	1,72
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	12
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	5
15	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	244,2
16	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,0485 1
17	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	куб.м/Гкал	0,151

1.10. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

1.10.1. Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Сведения об утвержденных тарифах, устанавливаемых Региональной службой по тарифам Иркутской области на тепловую энергию, представлены в таблицах 106-111.

Таблица 106

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2023			2024			2025			2026			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Тепловая энергия	руб./Гкал	01.01 по 31.03	1221,20	1017,67	01.01 по 30.06	1323,74	1103,12	01.01 по 30.06	1462,73	1247,42	01.01 по 30.09	1736,34	1455,87	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 18.12.2020 № 453-спр; от 20.12.2023 № 79-497-спр; от 28.12.2024 №79-504-спр, от 19.12.2025 №79-656-спр
		01.07 по 31.12	1270,12	1058,43	01.07 по 31.12	1462,73	1247,42	01.07 по 31.12	1638,25	1400,68	01.10 по 31.12	2029,78	1835,86	
ГВС (компонент на теплоноситель)	руб./куб.м	01.01 по 31.03	18,70	15,58	01.01 по 30.06	20,21	16,84	01.01 по 30.06	22,33	18,61	01.01 по 30.09	23,40	19,18	Приказы службы по тарифам Иркутской области от 18.12.2020 № 455-спр; от 20.12.2023 № 79-499-спр; от 28.12.2024 №79-504-спр, от 19.12.2025 №79-656-спр
		01.07 по 31.12	18,70	15,58	01.07 по 31.12	20,21	16,84	01.07 по 31.12	22,33	18,61	01.10 по 31.12	24,89	20,40	
ГВС (компонент на тепловую энергию)	руб./Гкал	01.01 по 31.03	1221,20	1017,67	01.01 по 30.06	1323,74	1103,12	01.01 по 30.06	1462,73	1247,42	01.01 по 30.09	1770,16	1455,87	
		01.07 по 31.12	1270,12	1058,43	01.07 по 31.12	1462,73	1247,42	01.07 по 31.12	1638,25	1400,68	01.10 по 31.12	2088,76	1835,86	

Таблица 107

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Чистые ключи» для котельной села Савватеевка

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2025			2026			2027			2028			2029			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Тепловая энергия	руб./Гкал	01.01 по 30.06	1737,08	8502,02	01.01 по 30.09	1978,59	9436,82	01.01 по 30.06	2196,23	10136,71	01.01 по 30.06	2148,98	10690,57	01.01 по 30.06	2234,93	10041,48	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 20.12.2024 № 79-440-спр, от 19.12.2025 № 79-507-спр
		01.07 по 31.12	1945,52	9436,82	01.10 по 31.12	2196,23	10136,71	01.07 по 31.12	2148,98	10690,57	01.07 по 31.12	2234,93	10041,48	01.07 по 31.12	2324,32	9212,58	

ГВС (компонент на теплоноситель)	руб./куб.м	01.01 по 30.06	16,06	147,31	01.01 по 30.09	18,27	161,51	01.01 по 30.06	20,27	171,4	01.01 по 30.06	19,84	176,53	01.01 по 30.06	20,61	182,32	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 20.12.2024 № 79-441-спр, от 20.12.2024 № 79-442-спр, от 19.12.2025 № 79-507-спр
		01.07 по 31.12	17,98	161,51	01.10 по 31.12	20,27	171,4	01.07 по 31.12	19,84	176,53	01.07 по 31.12	20,62	182,32	01.07 по 31.12	21,44	188,3	
ГВС (компонента на тепловую энергию)	руб./Гкал	01.01 по 30.06	147,31	8502,02	01.01 по 30.09	161,51	9436,82	01.01 по 30.06	171,4	10136,71	01.01 по 30.06	176,53	10690,57	01.01 по 30.06	182,32	10041,48	
		01.07 по 31.12	161,51	9436,82	01.10 по 31.12	171,4	10136,71	01.07 по 31.12	176,53	10690,57	01.07 по 31.12	182,32	10041,48	01.07 по 31.12	188,3	9212,58	

Таблица 108

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения
МУП АГО «Ангарский Водоканал»*

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2023			2024			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		
			население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)		население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Тепловая энергия	руб./Гкал	с 05.10 по 31.12	1403,43	9385,56	01.01 по 30.06	1403,43	9385,56	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 03.10.2023 № 79-236-спр
					01.07 по 31.12	1403,43	9385,56	

* Действие тарифов для МУП АГО «Ангарский Водоканал» установлено с 5 октября 2023 года по 31 декабря 2024 года

Таблица 109

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АЭХК»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2022		2023		2024		Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф	период действия тарифа	Тариф	период действия тарифа	Тариф	
			прочие потребители (без НДС)		прочие потребители (без НДС)		прочие потребители (без НДС)	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Тепловая энергия	руб./Гкал	01.01 по 30.06	1248,67	01.01 по 30.06	1458,68	01.01 по 30.06	1568,81	Приказы службы по тарифам Иркутской области от 05.12.2017 № 432-спр; от 29.11.2022 № 79-656-спр
		01.07 по 31.12	1296,26	01.07 по 31.12	1458,68	01.07 по 31.12	1568,81	

Таблица 110

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АНХК»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2022			2023			2024			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф		период действия тарифа	Тариф		период действия тарифа	Тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15
Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям											
1. Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах , эксплуатируемых теплоснабжающей организацией											
тепловая энергия (вода)	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1460,24	01.12.2022 по 31.12		1348,60	01.01 по 30.06		1348,60	Приказы службы по тарифам Иркутской области от 20.09.2017 № 234-спр; от 29.11.2022 № 79-667-спр
		01.07 по 31.12		1517,08				01.07 по 31.12		1425,78	
отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см2	руб./Гкал				01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
					01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см2	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1704,94	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		1771,56	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см2	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1514,21	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		1573,20	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
2. Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией											
тепловая энергия (вода)	руб./Гкал				01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
					01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1922,62	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		1997,95	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	руб./Гкал	01.01 по 30.06		1821,66	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		1892,95	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см	руб./Гкал				01.01 по 30.06		-	01.01 по 30.06		-	
					01.07 по 31.12		-	01.07 по 31.12		-	
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям											
вода	руб./куб.м	01.01 по 30.06		15,26	01.12. 2022 по 31.12		16,84	01.01 по 30.06		16,84	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 20.09.2017 № 235-спр; от 29.11.2022 № 79-668-спр
		01.07 по 31.12		15,87				01.07 по 31.12		17,52	
пар	руб./куб.м	01.01 по 30.06		43,84	01.01 по 30.06			01.01 по 30.06			
		01.07 по 31.12		45,89	01.07 по 31.12			01.07 по 31.12			
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель											
вода	руб./куб.м	01.01 по 30.06			01.12. 2022 по 31.12		16,84	01.01 по 30.06		16,84	
		01.07 по 31.12						01.07 по 31.12		17,52	

Таблица 111

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения
МУП АГО «Ангарский Водоканал»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2015			2016			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф		период действия тарифа	Тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
Передача тепловой энергии	руб./Гкал	01.01 по 30.06		202,39	01.01 по 30.06		212,71	Приказ службы по тарифам Иркутской области 1-спр 13.01.2014
		01.07 по 31.12		212,71	01.07 по 31.12		239,83	

1.10.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

а) на топливо;

б) на покупаемую электрическую и тепловую энергию;

в) на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

г) на сырье и материалы;

д) на ремонт основных средств;

е) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;

ж) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

з) прочие расходы.

Расчет тарифа ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) на теплоноситель и тепловую энергию на 2026 год представлена в таблице 112. Расчет тарифа ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) на теплоноситель за 2026 год представлена в таблице 113.

Расчет тарифа на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую АО «АНХК» на 2015 год год представлена в таблице 114.

Таблица 112

Расчет тарифа ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) на тепловую энергию за 2026 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы на 2026 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	2	3	4	5
Натуральные показатели				
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8 989,90	Выработка тепловой энергии определена исходя из принятых объема отпуска в сеть.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы на 2026 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	2	3	4	5
2	Отпуск в сеть	Гкал	8 989,90	Объем отпуска в сеть определен исходя из принятого в расчет объема потерь тепловой энергии и полезного отпуска тепловой энергии.
3	Потери	Гкал	2 124,00	В соответствии с п. 12.1 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ в случае, если долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера) установлены концессионным соглашением, объектом которых являются объекты теплоснабжения, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, и в установленном Правительством Российской Федерации порядке согласованы с органом регулирования, он обязан использовать их в качестве долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения при формировании тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. На основании вышеизложенного, экспертами Службы потери учтены в размере, предусмотренном концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения Ангарского городского округа от 25.04.2022 № 05-52-2/22 (2 124,0 Гкал).
4	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	6865,9	По нижеприведенным основаниям
4.1.	в т. ч. на собственное производственное потребление	Гкал		
4.2.	населению	Гкал	5 471,20	Полезный отпуск рассчитан скорректирован в соответствии с п. 22(1) Основ ценообразования исходя из данных базового периода, представленных администрацией Ангарского МО в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России OREP.KU.2024.MONTHLY за сентябрь 2025 года.
4.3.	бюджетным потребителям	Гкал	1356,2	В соответствии с п.22 Основ ценообразования, программа комплексного развития, схема теплоснабжения в Иркутском районе отсутствует. По итогам анализа представленных документов полезный отпуск по бюджетным потребителям принят в соответствии с представленной Предприятием статистической отчетностью форме № 46-ТЭ за 2022-2024 годы, загруженной во ФГИС ЕИАС ФАС России в установленном законодательством порядке, что не превышает предложения Предприятия.
4.4.	прочим потребителям	Гкал	38,6	В соответствии с п.22 Основ ценообразования, программа комплексного развития, схема теплоснабжения в Иркутском районе отсутствует. По итогам анализа представленных документов полезный отпуск по прочим потребителям принят в соответствии с представленной Предприятием статистической отчетностью форме № 46-ТЭ за 2022-2024 годы, загруженной во ФГИС ЕИАС ФАС России в установленном законодательством порядке, что не превышает предложения Предприятия.
6	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг у. т./ Гкал	244,2	Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии принят по предложению Предприятия, что не превышает показателей надежности и энергетической эффективности в заключенном концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения Ангарского городского округа от 25.04.2022 № 05-52-2/22, согласованными с Службой в установленном порядке и предусмотренными конкурсной документацией.
7	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т. у. т.	2195,3	Рассчитан исходя из принятого удельного расхода условного топлива и показателя отпуска в сеть тепловой энергии
8	Переводной коэффициент		0,57	Переводной коэффициент принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2025 год,
9	Расход натурального топлива	т. н. т.	3 851,50	Вид топлива – уголь
				Расход топлива определен исходя из рассчитанного расхода условного топлива и переводного коэффициента
Формирование необходимой валовой выручки				
Параметры расчета расходов				
1.1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ВВЦ)	%	105,1	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2025 года (далее - Прогноз)
1.2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	Индекс определен в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям
1.3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний
1.4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6313,6	Согласно п. 12.1. статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ расходы приняты в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, предусмотренными в заключенном концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения Ангарского городского округа от 25.04.2022 № 05-52-2/22, согласованными со Службой в установленном порядке и предусмотренными конкурсной документацией, с учетом ИПЦ на 2026 год в размере 105,1 % согласно Прогнозу. Операционные расходы на 2025 год рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 393,10	По нижеприведенным основаниям
3.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс. руб	1,3	По нижеприведенным основаниям
3.2.	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия па окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб	1,3	В соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования расходы по данной статье определяются как плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов. Расходы приняты исходя из фактических затрат Предприятия за 2024 год в соответствии с представленной декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду в пределах нормативов
3.3.	Аренда основног оборудования	тыс. руб.	16,1	-
3.4.	Налог на имущество	тыс. руб.	2764,1	В соответствии со ст. 375 НК РФ при определении налоговой базы налога на имущество организаций как среднегодовой стоимости облагаемого имущества, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Учитывая вышеизложенное, расходы определены исходя из остаточной стоимости облагаемого имущества и налоговой ставки 2,2%.
3.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	1607,4	По нижеприведенным основаниям
3.5.1.	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	Процент отчислений на социальные нужды принят в соответствии с гл. 34 НК РФ. Страховые взносы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний принят в размере 0,2 %, т.к. данных об увеличении процента отчислений Предприятием не представлено.
3.5.2.	отчисления на соб нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб	1248,6	Затраты скорректированы исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда основных производственных рабочих.
3.5.3.	отчисления на соб нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб	78,7	Затраты скорректированы исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда цехового персонала.
3.5.4.	отчисления на соб нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб	280,1	Затраты скорректированы исходя из принятых в расчёт процента отчислений на социальные нужды, определённого выше и фонда оплаты труда АУП.
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной волы и теплоносителя	тыс. руб.	29 175,10	По нижеприведенным основаниям
4.1.	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	274,3	По нижеприведенным основаниям
4.1.2	тариф	руб. / куб.м	171,4	Принят равным стоимости химочищенной воды, рассчитанной Службой.
4.1.3.	объем	куб.м	1600,2	В соответствии с п. 12.1 ст.10 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года№ 190-ФЗ в случае, если долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера) установлены концессионным соглашением, объектом которых являются объекты теплоснабжения, находящиеся

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы на 2026 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	2	3	4	5
				в государственной или муниципальной собственности, и в установленном Правительством Российской Федерации порядке согласованы с органом регулирования, он обязан использовать их в качестве долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения при формировании тарифов в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. На основании вышеизложенного, экспертами Службы удельный расход воды на выработку тепловой энергии учтен в размере, согласованном органом регулирования в размере 0,18 м'/Гкал, в соответствии с заключенным концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения Ангарского городского округа от 25.04.2022 № 05- 52-2/22.
4.1.4.	Стоимость натурального топлива с учетом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб	26 871,70	По нижеприведенным основаниям
4.1.5.	Уголь	тыс. руб.	26 871,70	По нижеприведенным основаниям
4.1.6.	объем топлива	т.н.т.	3 851,50	Расчет изложен выше (разд.1)
4.1.7	цена топлива	руб./тнт	6 977,00	По результатам рассмотрения представленного договора от 30.06.2025 № 10/ЧК (закупка № 32514891703, 2 участника), заключенного с ООО «Забайкальский терминал» на поставку угля бурого марки 2БР, согласно которому цена угля составляет 5 657,0 руб./т (без НДС), цена доставки до котельной - 1 320,0 руб./т (без НДС). Цена на уголь и доставку принята по указанному договору. Срок действия договора с 01.01.2026 по 31.12.2026.
4.1.8.	Энергия, в том числе	тыс. руб.	1 387.7	По нижеприведенным основаниям
4.1.9.	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	1 387,70	По нижеприведенным основаниям
4.1.10	энергия СП 2 (1-20 кВ)	тыс. руб.	1 387,70	По нижеприведенным основаниям.
4.1.11	тариф на энергию	руб./кВт ч	1,94	Цена принята исходя из фактически сложившихся цен на электрическую энергию за 2013 год по уровню напряжения СН2 в размере 1,7116 руб./кВт ч без учета НДС по данным ООО «Иркутскэнергосбыт» с учетом индексов роста тарифов по отрасли «Электроэнергия» на 2014 и 2015 годы в размере 106,6% и 108,4%, соответственно, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20.05.2014 года, разработанному Минэкономразвития России
4.1.12	объем энергии	тыс. кВт ч	716,2	Объем сохранен на уровне базового периода (2014 год), что соответствует среднему расходу электроэнергии за 2011-2013 годы согласно информации, представленной ООО «Иркутскэнергосбыт»
Метод индексации				
1	ИПЦ	%	105,1	По вышеприведенным основания.
2	Операционные (неподконтрольные) расходы	тыс. руб.	6313,6	
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20393,1	
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	29175,1	
5	Прибыль	тыс. руб.	7342,9	
6	Итого необходимая видовая выручка	тыс. руб.	69 597,90	По вышеприведенным основаниям
7	Среднеотпускной тариф на тепловую энергию (НДС не облагается)	руб./Гкал	10 136,71	Определен исходя из принятой необходимой валовой выручки и полезного отпуска

Таблица 113

Расчет тарифа ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) на теплоноситель за 2026 год

№	Наименование расхода	Ед. изм.	По расчету Службы на 2026 год	Основания, по которым произведен прогноз
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	105,1	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов разработанному Минэкономразвития России в сентябре 2025 года (далее - Прогноз)
2	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника	тыс. руб.	406,10	-
2.1.	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	406,1	-
2.1.1	расчетный объем	тыс. куб.м	10,62	-
2.1.2	планируемая (расчетная) цена	руб./куб.м	38,25	Тариф определен исходя из стоимости химочищенной воды и стоимости холодной воды, учтенной при установлении действующих тарифов на воду в отношении МУП АГО «Ангарский Водоканал» на территории с. Савватеевка, постановление администрации Ангарского городского округа от 13.12.2023 № 1876-па «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП АГО «Ангарский Водоканал» на 2026 год.
2.2.	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	6,3	-
2.3.	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	817,6	-
2.3.1	Численность	чел.	2	
2.3.2	Средняя з/п	руб./м	34 067,90	-
2.4.	Отчисления на социальные нужды персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	90,8	-
2.5.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	145,2	-
3	Необходимая валовая выручка, относимая на производство хнмочищенной воды	тыс. руб.	1 545,50	-
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	145,20	-
5	Объем химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	тыс. куб.м	10,62	-
6	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)	руб./куб.м	171,4	-
7	Рост	%		
8	Метод индексации			
9	ИПЦ	%	105,1	-
10	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	892,5	-
11	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	246,9	-
12	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	406,1	-

Таблица 114

Расчет тарифа на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую АО «АНХК» на 2015 год

Наименование статьи	Ед. изм.	НВВ факт 2015 г.
Сырье и основные материалы	тыс. руб.	4828,7
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,0
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс. руб.	68764,8
ремонт	тыс. руб.	11022,5
услуги транспорта, цехов ОА «АНХК» госповерка, диагностика	тыс. руб.	57742,3
Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч.	тыс. руб.	1029,6
электроэнергия	тыс. руб.	769,8
теплоэнергия	тыс. руб.	259,9
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1838,2
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	451,8
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	11855,9
Прочие расходы	тыс. руб.	5929,0
Общехозяйственные ОА «АНХК»	тыс. руб.	16513,7
Избыточные доходы	тыс. руб.	
Недополученные доходы, в т.ч.	тыс. руб.	23272,7
на компенсацию потерь	тыс. руб.	
другие	тыс. руб.	
Итого расходы	тыс. руб.	134484,3
Прибыль в том числе:	тыс. руб.	0,0
на развитие производства	тыс. руб.	0,0
на соцразвитие	тыс. руб.	0,0
на прочие цели	тыс. руб.	0,0
Налоги		80,6
налог на прибыль	тыс. руб.	
налог на имущество	тыс. руб.	80,6
Компенсация потерь	тыс. руб.	142660,4
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	277 225,3
Полезный отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	888,4
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	312,1

Наименование статьи	Ед. изм.	НВВ факт 2015 г.
Товарная выручка		284865,4

2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.1. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» на территории города Ангарска согласно приказу службы по тарифам Иркутской области №79-645-спр от 19.12.2025 установлена в размере 9 573,85 тысяч рублей за Гкал/ч без учета НДС.

2.2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, отсутствует.

2.3. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

В соответствии с п. 10. ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается, также не допускается использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, с 1 января 2022 года.

Также согласно расчету электронной модели системы теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания», произведенному в программе Zulu, существует дефицит пропускной способности на тепловой магистрали № 4, № 5 и № 6 (№ 1, № 2 и № 4 МПФ от станции ТЭЦ-10) от станции ТЭЦ-9. Для подключения новых потребителей к этим магистралям потребуется перекладка участков с увеличением диаметра.

Также отсутствуют ИТП в микрорайонах: Байкальск, Старо Байкальск, 4-Новый и Северный. Подача теплоносителя в систему отопления осуществляется без элеваторного смешения.

2.4. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Тепловые нагрузки потребителей централизованного теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 115.

Таблица 115

Тепловые нагрузки потребителей систем централизованного теплоснабжения на территории АГО

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станции ТЭЦ-9, ТЭЦ-10*	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1273,7
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	197,1
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1470,8
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	532
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/ч	36,6
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	32
ООО «Чистые ключи» (с. Савваетвка)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,610
	ГВС	Гкал/ч	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	2,763
	Итого	Гкал/ч	0,245
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,154
	Итого	Гкал/ч	0,154
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,245
	Итого	Гкал/ч	0,245

* данные о нагрузках на источниках представлены за 2025 год, в 2016 году осуществлено переключение тепловой нагрузки по горячей воде (отопление, вентиляция и ГВС) с источника станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2021 года. Станция ТЭЦ-10 прекратила отпуск пара потребителям с 2019 года

2.5. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Общая площадь жилого фонда АГО на начало 2015 года составила 5431,7 тыс. кв. м. Обеспеченность жильем по территории составляет 22,7 кв. м жилой площади на 1 человека, что соответствует среднему уровню по Иркутской области. В г. Ангарск средняя жилищная обеспеченность составляет 22,6 кв. м на 1 чел., в п. Мегет − 18,7 кв. м на 1 чел., в с. Савватеевка и с. Одинск − 13,8 кв. м на 1 чел.

В АГО ведется жилищное строительство: в 2014 году построено, введено и зарегистрировано в упрощенном порядке 44,05 тыс. м жилья, из них − 39,44 тыс. кв. м на территории г. Ангарск.

Жилой фонд АГО преимущественно представлен среднеэтажными жилыми домами до 5 этажей (70%). Малоэтажные жилые дома, в том числе с приусадебными участками, составляют 15% общей площади жилого фонда. Жилые дома выше 6 этажей составляют 15% жилого фонда. Максимальная этажность жилых зданий в г. Ангарск − 12 этажей, ведется строительство 16-18-этажных блок-секций.

Распределение жилищного фонда по этажности отражено в таблице 116.

Таблица 116

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам по этажности

Населенный пункт	Жилищный фонд, всего	Малоэтаж. жилые дома	Жилые дома 4-5 этажей	Жилые дома 6-9 этажей	Жилые дома более 9 этажей	Численность, тыс. чел. на конец 2014 г.
г. Ангарск	5186,2	661,4	3687,3	635	202,5	227,5
п. Мегет	166,8	78,3	88,5			8,85
п. Зверево	0,3	0,3				0,02
д. Зуй	5,9	5,9				0,32
п. Ключевая	0,5	0,5				0,03
п. Стеклянка	0,9	0,9				0,05
п. Ударник	2,7	2,7				0,15
с. Савватеевка	19,7	19,7				1,43
п. Новоодинск	2,6	2,6				0,09
п. Звездочка	1,1	1,1				0,05
с. Одинск	19,3	19,3				0,94
д. Чебогоры	2,4	2,4				0,04
з. Ивановка	2,5	2,5				0,01
з. Якимовка	0,8	0,8				0,06
ИТОГО	5411,7	798,4	3775,8	635	202,5	239,6

Жилищный фонд отличается достаточно хорошим техническим состоянием. Общая площадь жилых помещений в ветхих и аварийных жилых домах − 125,4 тыс. кв. м, или 2 % общего объема, что значительно ниже среднего уровня по Иркутской области (8 %).

Жилищный фонд г. Ангарска имеет высокую степень благоустройства (97-99 %). Удельный вес общей площади, оборудованной газом, на конец 2014 года составлял 88,59 %, напольными электроплитами − 4,8 %.

В г. Ангарске, п. Мегет и с. Савватеевка более половины многоквартирных жилых домов нуждаются в капитальном ремонте и модернизации.

В соответствии с генеральным планом на первую очередь новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается как на свободных от застройки территории, так и в условиях ликвидации ветхого и аварийного жилья. Ветхий и аварийный жилищный фонд на территории АГО в настоящее время составляет 4,605 тыс. кв. м общей площади, или 0,1% существующего. В то же время многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Главным образом, это малоэтажная застройка в г. Ангарске. В таблице 117 представлено распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам.

Таблица 117

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам, причинам сноса и этажности (тыс. кв.м.)

Населенные пункты	Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
	тыс. куб. м	2	всего	под организацию СЗЗ		всего тыс. куб. м		
				1	2			
г. Ангарск	5196,2	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5181,595
п. Мегет	166,8	-	-	-	-	-	-	166,8
п. Зверево	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
д. Зуй	5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
п. Ключевая	0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
п. Стеклянка	0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
п. Ударник	2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
с. Савватеевка	19,7	-	-	-	-	-	-	19,7
п. Новоодинск	2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
п. Звездочка	1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
с. Одинск	19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
д. Чебогоры	2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
з. Ивановка	2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
з. Якимовка	0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
ИТОГО	5431,7	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5407,1

Генеральным планом АГО на первую очередь строительства предусматривается размещение нового жилищного фонда общей площадью 504,578 тыс. кв. м, главным образом, многоэтажного: в 6 и более этажных жилых домах − 49,3 %, в 5-6 этажных домах − 27,4 %. Малоэтажного: в 2-3 этажных жилых домах − 3,7 %. Индивидуальные жилые дома − 19,6 % нового жилищного фонда.

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на 1 очередь строительства по этажности представлено в таблице 118.

Таблица 118

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на 1 очередь строительства по этажности

Населенный пункт	Сохраняемый	проект 1 очередь				Итого	Население	
		многоэтажные жилые дома (от 9 эт. и более)	среднеэтажные жилые дома (5-8 эт.)	малоэтажные жилые дома (1-4 эт.)	индивид. жилые дома	Всего		
	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
г. Ангарск	5181,595	248,6	168,11	21,84	36,952	475,502	5657,097	235,567
п. Мегет	166,8					0	166,8	8,9
п. Зверево	0,3					0	0,3	0,02
д. Зуй	5,9				10,451	10,451	16,351	0,35
п. Ключевая	0,5					0	0,5	0,03
п. Стеклянка	0,9					0	0,9	0,1
п. Ударник	2,7				2,282	2,282	4,982	0,17
с. Савватеевка	19,7				5,593	5,593	25,293	1,45
п. Новоодинск	2,6					0	2,6	0,09
п. Звездочка	1,1					0	1,1	0,05
с. Одинск	19,3			2,5	6,83	9,33	28,63	1
д. Чебогоры	2,4				0,515	0,515	2,915	0,05
з. Ивановка	2,5					0	2,5	0,075
з. Якимовка	0,8				0,905	0,905	1,705	0,06
ИТОГО	5407,095	248,6	168,11	24,34	63,528	504,578	5911,67	247,942

* проектами планировок г. Ангарск при расчете проектируемого жилья применялся показатель жилищной обеспеченности 25 кв. м на человека

На 1 очередь строительства жилищный фонд в границах генерального плана АГО составит 5911,67 тыс. кв. м общей площади квартир при средней этажности 8,2 этажа по сравнению с 6,8 этажа в настоящее время. Средняя жилищная обеспеченность населения принимается в соответствии с расчетом в размере 23 кв. м общей площади на одного жителя. Население в границах проекта на первую очередь составит 247,942 тыс. чел. Данная численность принимается с учетом миграционных тенденций, демографической ситуации, возрастной структуры, занятости населения.

В соответствии с генеральным планом на расчетный срок, новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается на свободных от застройки территории. Ветхий жилищный фонд, подлежащий сносу, на территории АГО к 2026 году составит 8152,3 тыс. кв. м всего существующего фонда или 1,5 %. Многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному, и включены в Перечень объектов ветхого и аварийного жилищного фонда. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Кроме того, часть жилого фонда и садоводств в АГО подлежит выносу с территорий, ограниченных в использовании для жилья.

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс. кв. м) представлено в таблице 119.

Таблица 119

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс. кв. м)

Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
			под организацию санитарно-защитных зон		всего		
тыс.кв.м	2	всего	1	2	тыс.кв.м		
5196,2	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5188,048
176,8	-	-	-	-	-	-	176,8
0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
19,7	-	-	-	-	-	-	19,7
2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
5431,7	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5423,548

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс. кв.м.) представлено в таблице 120.

Таблица 120

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс. кв.м)

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
г. Ангарск							
Жилищный фонд, всего	5225,44	5264,68	5303,92	5342,59	5381,26	5419,92	6329,885
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	665,92	670,43	674,95	678,89	682,83	686,77	977,29
жилые дома 4-8 этажей	4336,31	4350,32	4364,33	4378,34	4392,35	4406,36	4901,50
жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	227,50	228,24	228,97	229,71	230,44	231,18	244,389
п. Мегет							
Жилищный фонд, всего	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
жилые дома 4-8 этажей	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	8,85	8,85	8,86	8,86	8,87	8,87	8,95
п. Зверево							
Жилищный фонд, всего	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
д. Зуй							
Жилищный фонд, всего	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,3	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,37
п. Ключевая							
Жилищный фонд, всего	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
малоэтажные жилые дома, в т.ч. индивидуальные с учетом сноса	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
п. Стеклянка							
Жилищный фонд, всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,15
п. Ударник							
Жилищный фонд, всего	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,2
с. Савватеевка							
Жилищный фонд, всего	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,52
п. Новоодинск							
Жилищный фонд, всего	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
п. Звездочка							
Жилищный фонд, всего	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
с. Одинск							
Жилищный фонд, всего	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	1,05
д. Чебогоры							
Жилищный фонд, всего	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
з. Ивановка							
Жилищный фонд, всего	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
з. Якимовка							
Жилищный фонд, всего	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел. на конец года	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07
ИТОГО							
Жилищный фонд, всего	5453,36	5495,03	5536,69	5577,78	5618,87	5659,96	6632,74
малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	805,34	812,28	819,22	825,58	825,58	838,30	1199,79
жилые дома 4-8 этажей	4424,81	4438,82	4452,83	4466,84	4466,84	4494,86	4990,00
жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел. на конец года	239,57	240,33	241,09	241,85	242,61	243,38	257,029

Основные показатели распределения жилищного фонда АГО в таблице 121.

Таблица 121

Основные показатели распределение жилищного фонда АГО

Жилищный фонд	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Средняя обеспеченность населения	кв.м на человек	22,4	22,45	22,51	22,56	22,62	22,67	25,6
Общий объем жилищного фонда	тыс.кв.м	5431,7	5475,33	5518,97	5562,60	5606,23	5649,87	6632,74
Общий объем нового жилищного строительства	тыс.кв.м	41,654	83,74	125,82	167,91	209,99	252,07	729,221
В том числе из общего объема нового жилищного строительства по типу застройки:								
Малоэтажная индивидуальная жилая застройка	тыс.кв.м	0,931	6,62	12,31	18,00	23,69	29,38	54,283
Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	0,263	2,45	4,64	6,83	9,02	11,21	263,848
Среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	8	22,56	37,11	51,67	66,22	80,78	411,09
Многоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	32,46	52,11	71,76	91,41	111,06	130,71	0,00
Общий объем убыли жилищного фонда	тыс.кв.м							-8,152

Согласно Генеральному плану в АГО запланировано строительство объектов социальной инфраструктуры, представленных в таблицах 122-126.

Объекты в области физической культуры и массового спорта

Таблица 122

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)		Всего
	235,597	г. Ангарск	
	8,9	п. Мегет	
	0,02	п. Зверево	
	0,35	д. Зуй	
	0,03	п. Ключи	
	0,1	п. Стеклянка	
	0,17	п. Ударник	
	1,45	с. Савватеевка	
	0,09	п. Новоодинск	
	0,05	п. Звездочка	
	1,0	с. Одинск	
	0,05	д. Чебогоры	
	0,075	з. Ивановка	
	0,06	з. Якимовка	
	247,942/ 257,029	АГО	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И МАССОВОГО СПОРТА															
Спортивные залы	Спортивный комплекс (спорт. зал 110 кв.м. площ.пола)	Спортив-ный комплекс со спорт-ивным залом 240 мест, с бас-сейном 300 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	Спортивные сооружения на площади 1 га	12,5	-	12,5					
Норма-тив – 73,5 кв.м общей площади /1000 жит.															
Потреб-ность, кв.м общей площади	17316,4	654,15	1,47	25,73	2,2	7,35		106,58	6,62	0,37	73,5	0,37	5,52	4,41	18223,74/ 18891,63
Суще-ствующие объекты	14422	-	-	-	-	-			-	-	576		-	-	14422
Дополни-тельная потреб-ность	2894,4	654,15	-	25,73	-	7,35	12,5	106,58	6,62	0,37	-	1	-	-	2894,4
	Спортивно-оздоро-вительный комплекс (500 кв.м площ.пола, бассейн 450 кв.м зеркала воды)	Спортив-ные сооруже-ния на площади 1 га	-	-	-	-	-	Многофункцио-нальная спортивная площадка	-	-	-	-	-	-	-
	Спортивные и физкуль-турно-до-суговые плоскостные сооружения							Хоккейный корт							
	Физкультурно-оздоровитель-ный комплекс со спортив-ным залом 700 кв. м площади пола														
	Культурно-спортивный комплекс с аквапарком со спортив-ным залом 500 кв.м пло-щади пола, с бассейном 450 кв.м зер-кала воды		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предло-жения по размеще-нию	Культурно-оздоро-вительный комплекс		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкуль-турно-оздо-ровительных занятий 700 кв.м площа-ди пола		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкуль-турно-оздо-ровительных занятий 360 кв.м площа-ди пола		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкуль-турно-оздо-ровительных занятий 300 кв.м площа-ди пола		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Объекты в области образования

Таблица 123

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)		Всего
	235,597	г. Ангарск	
	8,9	п. Мегет	
	0,02	п. Зверево	
	0,35	д. Зуй	
	0,03	п. Ключевая	
	0,1	п. Стеклянка	
	0,17	п. Ударник	
	1,45	с Савватеевка	
	0,09	п. Новоодинск	
	0,05	п. Звездочка	
	1,0	с. Одинск	
	0,05	д. Чебогоры	
	0,075	з Ивановка	
	0,06	з. Якимовка	
	247,942/ 257,029	АГО	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Помещение для физкуль-турно-оздо-ровительных занятий 310 кв.м площа-ди пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкуль-турно-оздо-ровительных занятий 290 кв.м площа-ди пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкуль-турно-оздо-ровительных занятий 220 кв.м площа-ди пола														
	Помещение для физкуль-турно-оздо-ровительных занятий 275 кв.м площа-ди пола														
	Помещение для физкуль-турно-оздо-ровительных занятий 200 кв.м площа-ди пола														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОБРАЗОВАНИЯ															
Общеобразовательные школы															
Норматив – 111 мест/1000 жит.															
Потреб-ность, мест	26151,27	987,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	160,95	10	5,55	111	5,55	8,33	6,7	27521,56/ 28530,22
Существу-ющие объ-екты	23 733	800	-	-	-	-	-	160	-	-	192	-	-	-	24885
Дополни-тельная потреб-ность	-	87,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	-	10	5,55	-	5,55	8,33	6,7	2636,56
Предложе-ния по размеще-нию	1*720; 1*1300; 1*800;1*200; 2*1000;1*900	1*45	-	-	-	-	-	1*140; расши-рение суще-ствую щей до 300 мест	-	-	-	-	-	-	6125
Детские дошкольные учреждения															
Норма-тив – 65 мест/1000 жит.															
Потреб-ность, мест	15313,81	578,5	1,3	22,75	2	6,5	11	94,25	5,85	3,25	65	3,25	4,88	3,9	16116,23/ 16706.89
Существу-ющие объ-екты	14845	380	-	-	-	-	-	75	-	-	150	-	-	-	15450
Дополни-тельная по-требность	468,81	198,5	1,3	22,75	2	6,5	11	19,25	5,85	3,25	-	3,25	4,88	3,9	5035.02
Предложе-ния по размеще-нию	1*300, 3*220; 1*280; 1*250;1*160; 1*190; 4*110; социальный объект	1*80; социальный объект 1*50	-	1*90	-	-	1*140	1*90; расширение существующ. до 110 мест	-	-	1*90	-	-	-	2750

Таблица 124

Объекты в области здравоохранения

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п .Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п.Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ															
Поликлиники, амбулатории, иные объекты															
Норматив – 21,8 посещений в смену/ 1000 жит.															
Потребность, мест	7136	194	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1,9	21,8	1,9	1,6	1,3	7405,14/ 7603,23
Существующие объекты	6442	150	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-	6642
Дополнительная потребность	-	44	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1,9	-	1,9	1,6	1,3	-
Предложения по размещению	Центр «Здоровье»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Диагностический центр 1*250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аптеки															
Норматив – 1 объект /13000 жит.															
Потребность, объектов	17	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	31
Предложения по размещению	18	1	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	21

Таблица 125

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРЫ И ДОСУГА															
Объекты культуры и досуга															
Норматив – 84 места /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	20660,72	609,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	92,4	9,49	4,03	104,58	10,67	9,16	6,22	21590,60
Существующие объекты	7 236	150	-	-	-	-	-	300	-	-	150	-	-	-	7836
Дополнительная потребность	13424,72	459,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	-	9,49	4,03	-	10,67	9,16	6,22	13754,6
Предложения по размещению	Много функциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал	Досугово-развлекательный центр (учреждение клубного типа с кинозалом на 450 мест)	-	-	-	-	-	Реконструкция клуба с расширением	-	-	Общепоселковый центр	-	-	-	-
	Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр)	-	-	-	-	-	-	Общепоселковый центр	-	-	Общепоселковый центр	-	-	-	-
	Аквапарк	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
ОБЪЕКТЫ В СФЕРЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ															
Магазины															
Норматив – 100кв.м торг. площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м торговой площади	68869,1	2030,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	308	31,64	13,44	348,6	35,56	30,52	20,72	71968,68
Существующие объекты	123 923,1	650	-	-	-	-	-	215	35	-	150	35	30	30	125068,1
Дополнительная потребность	-	1380,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	93	-	13,44	198,6	-	-	-	-
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия общественного питания															
Норматив – 8 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	1967,688	58,016	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	8,8	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	2056,248
Существующие объекты	9521	210	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	9821
Дополнительная потребность	-	-	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	-	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	-

Таблица 126

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Ново-одинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия непосредственного бытового обслуживания															
Норматив – 2 рабочих мест на 1000 чел.															
Потребность, объектов	491,922	14,504	0,026	1,422	0,044	0,078	0,434	2,2	0,226	0,096	2,49	0,254	0,218	0,148	514,062
Существующие объекты	883 объекта	2	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	893
Дополнительная потребность	1*18 раб.мест, прачечная 11,356 кг/смену, химч. 21 кг/смену, бани 14 чел.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.6. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Требования к энергетической эффективности и к теплопотреблению зданий, проектируемых и планируемых к строительству, определены нормативными документами:

а) СП 50.13330.2024 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

б) СП 23-101-2004 Проектирование тепловой защиты зданий.

На стадии проектирования здания определяется расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания, $q_{от}$, Вт/(куб.м · °С). Расчетное значение должно быть меньше или равно нормируемому значению q_0, Вт/(куб. м°С).

Нормативные значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий приводятся в СП 50.13330.2024 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СП 50.13330.2024 СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий», утвержденная приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 15.05.2024 № 327/пр.

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию представлены в таблице 127.

Таблица 127

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий

Тип здания	Ед. измерения	Этажность здания							
		1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	ккал/час·куб.м	20,344	18,511	16,633	16,052	15,023	14,263	13,458	12,966
Общественные, кроме перечисленных ниже	ккал/час·куб.м	21,775	19,673	18,645	16,588	16,052	15,291	14,487	13,905
Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	ккал/час·куб.м	17,617	17,080	16,588	16,052	15,560	15,023	14,487	13,905
Дошкольные учреждения, хосписы	ккал/час·куб.м	23,295	23,295	23,295	-	-	-	-	-
Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	ккал/час·куб.м	11,893	11,402	10,865	10,373	10,373	-	-	-
Административного назначения, офисы	ккал/час·куб.м	18,645	17,617	17,080	13,995	12,430	11,402	10,373	10,373

Потребность в тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения определяется в соответствии с СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация», исходя из нормативного расхода горячей воды в сутки одним жителем (работником, посетителем и т.д.) и периода потребления (ч/сут) для каждой категории потребителей.

В таблицах 128 и 129 представлены удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий и общественных зданий.

Таблица 128

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий, ккал/ч

Жилые здания	Расход горячей воды одним жителем, л/сут	Среднечасовой расход тепловой энергии на 1 жителя
С водопроводом и канализацией, без ванн	40	100,00
То же, с газоснабжением	48	120,00
С водопроводом, канализацией и ваннами с водонагревателями, работающими на твердом топливе	60	150,00
То же, с газовыми водонагревателями	85	212,50
С централизованным горячим водоснабжением и с сидячими ваннами	95	237,50
То же, с ваннами длиной более 1500 – 1700 мм	100	250,00

Таблица 129

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение общественных зданий, ккал/ч

Водопотребители	Единица измерения	Среднечасовая нагрузка ГВС в расчете на 1 единицу
1. Общежития		
с общими душевыми	1 житель	125,00
с душами при всех жилых комнатах	1 житель	200,00
2. Гостиницы, пансионаты и мотели		
с общими ванными и душами	1 житель	175,00
с душами во всех номерах	1 житель	350,00
с ваннами во всех номерах	1 житель	450,00
3. Больницы		
с общими ванными и душами	1 житель	187,50
с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 житель	225,00
инфекционные	1 житель	275,00
4. Санатории и дома отдыха		
с общими душевыми	1 житель	162,50
с душами при всех жилых комнатах	1 житель	187,50
с ваннами при всех жилых комнатах	1 житель	250,00
5. Физкультурно-оздоровительные учреждения		
со столовыми на полуфабрикатах, без стирки белья	1 место	75,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 место	250,00
6. Дошкольные образовательные учреждения и школы-интернаты		
с дневным пребыванием детей		
со столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	120,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 ребенок	180,00
с круглосуточным пребыванием детей:		
со столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	75,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 ребенок	100,00
7. Учебные заведения с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 учащийся или 1 преподаватель	60,00
8. Административные здания	1 работающий	60,00
9. Предприятия общественного питания с приготовлением пищи, реализуемой в обеденном зале	1 блюдо	0,07
10. Магазины		
продовольственные (без холодильных установок)	1 работник в смену	90,00
промтоварные	1 работник в смену	60,00
11. Поликлиники и амбулатории	1 пациент	24,00
12. Аптеки		
торговый зал и подсобные помещения	1 работающий	60,00
лаборатория приготовления лекарств	1 работающий	275,00
13. Парикмахерские	1 рабочее место в смену	165,00
14. Кинотеатры, театры, клубы и досугово-развлекательные учреждения		
для зрителей	1 человек	45,00
для артистов	1 человек	187,50
15. Стадионы и спортзалы		
для зрителей	1 человек	15,00
для физкультурников с учетом приема душа	1 человек	163,64
для спортсменов с учетом приема душа	1 человек	327,27
16. Плавательные бассейны		
для зрителей	1 место	10,00
для спортсменов (физкультурников) с учетом приема душа	1 человек	450,00
17. Бани		
для мытья в мыльной и ополаскивания в душе	1 посетитель	2400,00
то же, с приемом оздоровительных процедур	1 посетитель	3800,00
душевая кабина	1 посетитель	4800,00
ванная кабина	1 посетитель	7200,00
18. Прачечные		
немеханизированные	1 кг сухого белья	0,25
механизированные	1 кг сухого белья	0,42
19. Производственные цехи		
обычные	1 человек в смену	82,50
с тепловыделениями свыше 84 кДж на 1 м/ч	1 человек в смену	240,00
20. Душевые в бытовых помещениях промышленных предприятий	1 душевая	2025,00

2.7. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов.

Нормирование потребления тепловой энергии каждого технологического процесса (потребителя) не осуществляется. В данном случае спрогнозировать перспективные удельные расходы тепловой энергии для обеспечения технологических процессов не представляется возможным. В качестве рекомендации предлагается оборудовать приборами учета тепловой энергии ввода тепловой энергии, от которых осуществляется покрытие технологических нагрузок с последующей оценкой удельных показателей потребления тепловой энергии на каждый технологический процесс и разработкой этих перспективных показателей.

2.8. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

Новое строительство на территории г. Ангарска будет обеспечиваться теплом от станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания», на территории с. Савватеевка – от котельной ООО «Чистые ключи». Подключение новых потребителей к системам теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) и МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) нецелесообразно, в качестве источников теплоснабжения для нового строительства в с. Одинск и д. Зуй предлагается использовать автономные источники тепловой энергии.

Приросты нагрузок отопления и горячего водоснабжения с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения на территории АГО представлены в таблицах 137 и 138. В таблице 129 представлен перечень новых потребителей, подключаемых к системе ООО «Байкальская энергетическая компания» на основании выданных технических условий. В таблице 130 отражены приросты тепловой нагрузки, связанные с подключением зон перспективной застройки. Приросты объемов потребления тепловой энергии представлены в таблице 130. Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения зон перспективной застройки, Гкал/час, представлены в таблице 131.

Таблица 130

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения потребителей на основании выданных технических условий, Гкал/час

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
1	ГСК «Лесник»	Строительство тепловой сети от НО-75 Т/м № 2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	Гаражи ГСК «Лесник», Иркутская область, г. Ангарск	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:186	0,1274	0	0	0,1274
2	ООО «СЗ Молодежный»	Строительство тепловой сети от УТ-65/6 теплосети по Ангарскому проспекту до Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Молодежный»)	Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке, 38:26:040802:47	0,207	0,2254	0	0,4324
3	ООО «Домстрой»	Строительство тепловой сети от неподвижной опоры между тепловыми камерами ТК-5 по ул. 40 лет Октября и УТ-1 в квартале 93 до 12-этажного жилого дома (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Домстрой»)	12-ти этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. Карла Маркса и ул. 40 лет Октября	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040107:5259	0,162	0,178	0	0,34
4	Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Казанской иконы Божией Матери п. Тельма Усольского района Иркутской области Иркутской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	Строительство тепловой сети до границы ЗУ Кирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организациии православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери).	Кирилло-Мефодиевский православный храм, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Бульварная, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:1353	0,069	0	0	0,069

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
5	ООО «Новый рынок»	Строительство новой тепловой ТК в границах ЗУ Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12 (объект ООО «Новый рынок»).	Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12	Строительство тепловой камеры в границах земельного участка 38:26:040802:197, 38:26:040802:5750	0,088	0	0	0,088
6	ООО «СЗ «Застройщик»	Строительство тепловой сети от новой ТК до стены Здания жилого со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 219 по Ленинградскому проспекту (объект ООО «СЗ «Застройщик»).	Здание жилое со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская область, г. Ангарск, квл 219, по Ленинградскому проспекту	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке, 38:26:040503:1848	0,791	0,304	0	1,095
7	Башлыков Павел Николаевич	Строительство тепловой сети от ТК-251 до границы ЗУ Блокированных жилых домов и гаражей, г. Ангарск, квл 208, (объект Башлыков Павел Николаевич).	Блокированные жилые дома и гаражи, Иркутская область, г. Ангарск, квл 208	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040501:273	0,123	0,091	0	0,214
8	Парыкин Алексей Владимирович	Строительство тепловой сети от ТК-2-2а до границы ЗУ Объекта незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, стр. 11 (объект Парыкин Алексей Владимирович).	Объект незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7, стр. 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040803:143	0,3111	0,0333	0,2787	0,6231
9	Рудин Александр Евгеньевич	Строительство тепловой сети от новой ТК до границы ЗУ Магазина, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б (объект Рудин Александр Евгеньевич).	Магазин, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040802:5725	0,038	0,0138	0,0242	0,076
ИТОГО					1,9165	0,8455	0,3029	3,0649

Таблица 131

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения зон перспективной застройки, Гкал/час

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Населенный пункт	Кадастровый квл	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Ангарск	040702	комплексная застройка (жил./общ./дел.)	8,285	1,212	6,135	15,632	до 2030	ТМ №4
2	Ангарск	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	до 2030	ТМ №4
3	Ангарск	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ №5
4	Ангарск	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	до 2030	ТМ №5
5	Ангарск	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	до 2030	ТМ №4
6	Ангарск	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891284	до 2030	ТМ №4, общ.,дел.-ТМ № 6
7	Ангарск	040703	общ., дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ №4
8	Ангарск	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	до 2030	ТМ №6
9	Ангарск	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	до 2030	ТМ №6
10	Ангарск	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ №6
11	Ангарск	040803	комплексная застройка (жил./общ./дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ №2
12	Ангарск	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3
13	Ангарск	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	до 2030	ТМ 4.
14	Ангарск	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,274971	до 2030	ТМ 1
15	Ангарск	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	до 2030	ТМ №6
16	Ангарск	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	до 2030	ТМ №6
17	Мегет	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	до 2030	ТМ 6
ИТОГО				72,247926	6,466546	47,995174	126,7097		

2.9. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах.

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генерального плана одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом АГО предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

2.10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель.

Согласно п. 15, ст. 10, ФЗ № 190 «О теплоснабжении»: «Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Перспективные площади социально-значимых потребителей, для которых могут быть установлены льготные тарифы на тепловую энергию, оцениваются в количестве 5% от планируемого ввода в эксплуатацию жилых зданий.

2.11. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения

В соответствии с действующим законодательством деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии регулируется государством, тарифы на тепловую энергию ежегодно устанавливаются тарифными комитетами. Одновременно Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» определено, что поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 года, могут осуществляться на основе долгосрочных договоров теплоснабжения (на срок более чем 1 год), заключенных между потребителями тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по ценам, определенным соглашением сторон. У организаций коммунального комплекса (ОКК) в сфере теплоснабжения появляется возможность осуществления производственной и инвестиционной деятельности в условиях нерегулируемого государством (свободного) ценообразования. При этом возможна реализация инвестиционных проектов по строительству объектов теплоснабжения, обоснование долгосрочной цены поставки тепловой энергии и включение в нее инвестиционной составляющей на цели возврата и обслуживания привлеченных инвестиций.

Основные параметры формирования долгосрочной цены:

а) обеспечение экономической доступности услуг теплоснабжения потребителям;

б) в необходимой валовой выручке (НВВ) для расчета цены поставки тепловой энергии включаются экономически обоснованные эксплуатационные издержки;

в) в НВВ для расчета цены поставки тепловой энергии включается амортизация по объектам инвестирования и расходы на финансирование капитальных вложений (возврат инвестиций инвестору или финансирующей организации) из прибыли; суммарная инвестиционная составляющая в цене складывается из амортизационных отчислений и расходов на финансирование инвестиционной деятельности из прибыли с учетом возникающих налогов;

г) необходимость выработки мер по сглаживанию ценовых последствий инвестирования (оптимальное «нагружение» цены инвестиционной составляющей);

д) обеспечение компромисса интересов сторон (инвесторов, потребителей, эксплуатирующей организации) достигается разработкой долгосрочного ценового сценария, обеспечивающего приемлемую коммерческую эффективность инвестиционных проектов и посильные для потребителей расходы за услуги теплоснабжения.

Если перечисленные выше условия не будут выполнены – достичь договоренности сторон по условиям и цене поставки тепловой энергии, будет затруднительно.

Свободные долгосрочные договоры могут заключаться в расчете на разработку и реализацию инвестиционной программы по реконструкции тепловых сетей.

2.12. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене

В настоящее время данная модель применима только для теплосетевых организаций, поскольку Методические указания, утвержденные Приказом ФСТ от 01.09.2010 № 221-э/8 и утвержденные параметры RAB-регулирования действуют только для организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии. Для перехода на этот метод регулирования тарифов необходимо согласование ФСТ России. Тарифы по методу доходности инвестированного капитала устанавливаются на долгосрочный период регулирования (долгосрочные тарифы): не менее 5 лет (при переходе на данный метод первый период долгосрочного регулирования не менее 3-х лет), отдельно на каждый финансовый год.

При установлении долгосрочных тарифов фиксируются две группы параметров:

а) пересматриваемые ежегодно (объем оказываемых услуг, индексы роста цен, величина корректировки тарифной выручки в зависимости от факта выполнения инвестиционной программы (ИП);

б) не пересматриваемые в течение периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) и индекс их изменения, нормативная величина оборотного капитала, норма доходности инвестированного капитала, срок возврата инвестированного капитала, уровень надежности и качества услуг).

Определен порядок формирования НВВ организации, принимаемой к расчету при уста-

новлении тарифов, правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала, правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.Основные параметры формирования долгосрочных тарифов методом RAB.

3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Тарифы устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год; ежегодно тарифы, установленные на очередной финансовый год, корректируются; в тарифы включается инвестиционная составляющая, исходя из расходов на возврат первоначального и нового капитала при реализации ИП организации.

Для первого долгосрочного периода регулирования установлены ограничения по структуре активов: доля заемного капитала − 0,3, доля собственного капитала 0,7; 4.

Срок возврата инвестированного капитала (20 лет); в НВВ для расчета тарифа не учитывается амортизация основных средств в соответствии с принятым организацией способом начисления амортизации, в тарифе учитывается амортизация капитала, рассчитанная из срока возврата капитала 20 лет

Рыночная оценка первоначально инвестированного капитала и возврат первоначального и нового капитала при одновременном исключении амортизации из операционных расходов ведет к снижению инвестиционного ресурса, возникает противоречие с Положением по бухгалтерскому учету, при необходимости осуществления значительных капитальных вложений − ведет к значительному увеличению расходов на финансирование ИП из прибыли и возникновению дополнительных налогов;

Устанавливается норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование (на каждый год первого долгосрочного периода регулирования, на последующие долгосрочные периоды норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование, устанавливается одной ставкой)

Осуществляется перераспределение расчетных объемов НВВ периодов регулирования в целях сглаживания роста тарифов (не более 12% НВВ регулируемого периода).

Доступна данная финансовая модель − для Предприятий, у которых есть достаточные «собственные средства» для реализации инвестиционных программ, возможность растягивать возврат инвестиций на 20 лет, возможность привлечь займы на условиях установленной доходности на инвестируемый капитал. Для большинства ОКК установленная параметрами RAB-регулирования норма доходности инвестированного капитала не позволяет привлечь займы на финансовых рынках в современных условиях, т.к. стоимость заемного капитала по условиям банков выше. Привлечение займов на срок 20 лет тоже проблематично и влечет за собой схемы неоднократного перекредитования, что значительно увеличивает расходы ОКК на обслуживание займов, финансовые потребности ИП и риски при их реализации. Таким образом, для большинства ОКК применение RAB-регулирования не ведет к возникновению достаточных источников финансирования ИП (инвестиционных ресурсов), позволяющих осуществить реконструкцию и модернизацию теплосетевого комплекса при существующем уровне его износа.

Использование данного метода разрешено только для теплосетевых организаций из списка пилотных проектов, согласованного ФСТ России. В дальнейшем широкое распространение данного метода для теплосетевых и других теплоснабжающих организаций коммунального комплекса вызывает сомнение.

Электронная модель системы теплоснабжения выполнена в ГИС Zulu 7.0 (разработчик ООО «Политерм», Санкт-Петербург).

Все гидравлические расчеты, приведенные в данной работе, сделаны в электронной модели.

Для дальнейшего использования электронной модели, теплоснабжающие организации должны быть обеспечены данной программой.

Пакет ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает теплогидравлический расчет с присоединением к сети индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) и центральных тепловых пунктов (ЦТП) по нескольким десяткам схемных решений, применяемых на территории России.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Состав задач:

а) построение расчетной модели тепловой сети;
б) паспортизация объектов сети;
в) наладочный расчет тепловой сети;
г) поверочный расчет тепловой сети;
д) конструкторский расчет тепловой сети;
е) расчет требуемой температуры на источнике;
ж) коммутационные задачи;
з) построение пьезометрического графика;
и) расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

3.1. Наладочный расчет тепловой сети.

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора не достаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3.2. Поверочный расчет тепловой сети.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3.3. Конструкторский расчет тепловой сети.

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике. Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

3.4. Расчет требуемой температуры на источнике.

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Коммутационные задачи:

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

Пьезометрический график:

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). При этом на экран выводятся:

а) линия давления в подающем трубопроводе;
б) линия давления в обратном трубопроводе;
в) линия поверхности земли;
г) линия потерь напора на шайбе;
д) высота здания;
е) линия вскипания;
ж) линия статического напора.

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов, паспортизация объектов системы теплоснабжения, гидравлический расчет тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в программе Zulu.

4.1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

На территории АГО функционирует 5 источников централизованного теплоснабжения:

а) станция ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»;
б) станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»;
в) Котельная ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка);
г) Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск);
д) Котельная МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории город на расчетный срок до 2031 года представлены в таблицах 132-138.

Таблица 132

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции Участка № 1 ТЭЦ-9*

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	675,84	675,84	675,84	675,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность	Гкал/ч	675,84	675,84	675,84	675,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 с 2016 года переведена в режим насосной станции											
то же в %	%												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч												
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч												
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч												
Отопление и вентиляция	Гкал/ч												
ГВС	Гкал/ч												
Технология	Гкал/ч	105,39	105,39	105,39	105,39	-	-	-	-	-	-	-	-
ХОВ	Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв(«+») /	Гкал/ч	543,69	543,69	543,69	543,69								
Дефицит(«-»)	%	81,17%	81,17%	81,17%	81,17%								

Таблица 133

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-9, ТЭЦ-10*

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	2 966	2 966	2 966	2 966	2 966	2 965	2 976	2 717	2 717	2 717	2 717	2 717

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Располагаемая мощность	Гкал/час	2 926	2 926	2 926	2 926	2 926	2 925	2 607	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348
Собственные нужды	Гкал/час	103	103	103	107	107	112	112	135	135	135	135	135
то же в %	%	3,51	3,51	3,51	3,66	3,66	3,82	4,29	5,75	5,75	5,75	5,75	5,8
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2 823	2 823	2 823	2 818	2 818	2 813	2 495	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	82,7	83,5	82,5	79,7	78,5	76,9	77,0	76,9	77,0	76,1	76,0	76,2
Отопление и вентиляция	Гкал/час	1 132,9	1 138,5	1 141,0	1 201,5	1 209,6	1 215,3	1 221,8	1 227,8	1 233,8	1 239,9	1 273,7	1 273,7
ГВС	Гкал/час	450,9	452,9	453,8	476,1	479,9	483,3	485,9	334,4	334,4	334,4	197,1	197,1
Технология (пар)	Гкал/час	107,7	107,7	107,7	107,7	213,1	323,2	294,0	305,4	307,5	307,5	532,0	532,0
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	23,4	23,4	23,4	23,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ХОВ	Гкал/час	7,7	7,7	7,7	7,7	14,7	9,9	9,4	9,7	12,7	12,7	32,0	32,0
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	1 017,8	1 009,0	1 006,9	922,3	822,5	704,4	406,9	258,9	247,7	242,5	102,2	102,0
	%	59,1	58,3	58,1	50,8	42,9	34,7	20,2	13,8	13,1	12,8	5,0	5,0

* в случае необходимости ТЭЦ-10 может обеспечить резерв тепловой мощности

Таблица 134

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципальных распределительных сетей Ангарского городского округа*

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
В целом для теплоснабжающей организации в отношении имущества, передаваемого по Соглашению													
Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,044	1,033	1,022	1,010	1,010	1,010	1,010
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	36 610	36 610	36 610	36 610	36 610	36 610	36 610	36 363	35 882	35 341	34 008	34 008	34 019
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,93	4,87	4,79	4,61	4,61	4,62
Для каждого, предусмотренного инвестиционной программой, участка тепловой сети по адресу:													
	Иркутская обл., г. Ангарск, Южный массив, 1852 километр автодороги Новосибирск-Иркутск, сооружение 10/19. Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный												
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2626	2 145	1 649	1 058	1 058	1 069
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,1	3,4	2,6	1,7	1,7	1,7
	Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т. Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса												
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	67	67	67	67	67	67	67	67	67	22	22	22	22
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	1,2	1,2	1,2	1,2
	Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо												
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3 828	3 828	3 423	3 423	3 423
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина												
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3178	3 178	3 178	2 841	2 841	2 841
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* показатели относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 30.01.2026 №76-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/ , а также на сайте www.torgi.gov.ru.

Таблица 135

Тепловая нагрузка станций ТЭЦ-9, ТЭЦ-10

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станции ТЭЦ-9, ТЭЦ-10	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1273,7
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	197,1
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1470,8
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	532
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	32

Таблица 136

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
то же в %	%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%	6,83%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,07	1,08	1,14	1,15	1,16	0,94	0,99	1,00	1,01	1,02	1,07	1,07	1,08
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,76	2,79	2,95	2,98	3,01	3,04	3,19	3,23	2,74	3,29	3,44	3,47	4,11
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/ч	1,50	1,46	1,24	1,20	1,16	1,35	1,15	1,36	1,32	1,28	1,08	1,05	0,4
	%	28,16%	27,35%	23,36%	22,55%	21,72%	25,25%	21,49%	24,3%	23,6%	22,9%	19,3%	18,8%	0,72%

Таблица 137

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Собственные нужды	Гкал/час	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в %	%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%

Таблица 138

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Собственные нужды	Гкал/час	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
то же в %	%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	4,18%	4,18%	4,18%	4,18%	4,18%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%

5. МАСТЕР-ПЛАН СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

5.1. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода.

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода представлен в электронной модели, выполненной в геоинформационной программу Zulu.

5.2. Анализ перспективных зон нового строительства.

На данный момент на территории городского округа расположены 4 системы централизованного теплоснабжения. Тепловая энергия поступает от 5 источников, два из которых – станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10 – работают на единую систему теплоснабжения.

Планируется, что вся перспективная застройка в будущем будет обеспечиваться тепловой энергией от существующих систем теплоснабжения.

Наименование источников тепловой энергии приведены в таблице 139.

Таблица 139

Наименования источников тепловой энергии, их принадлежность и адрес

№	Наименование источника	Адрес источника	Принадлежность
1	Станция ТЭЦ-9 Станция ТЭЦ-10	Ангарский городской округ, город Ангарск, второй промышленный массив, квл 17, участок 40 Ангарский городской округ, второй промышленный массив, квл 41, стр. 21	ООО «Байкальская энергетическая компания»
2	Угольная котельная ООО «Чистые ключи»	с. Савватеевка, ул. Школьная	Администрация Ангарского городского округа
3	Электрокотельная МУП АГО «Ангарский Водоканал»	д. Зуй, ул. Восточная	
4	Электрокотельная МБОУ «СОШ № 16»	с. Одинск, ул. Школьная	

* Станция Участок №1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации с 2021 года. Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловой сети.

Зоны действия существующих систем теплоснабжения описаны в разделе «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания».

На территории АГО, не охваченной зонами действия источников централизованного теплоснабжения, планируется использование индивидуальных источников теплоснабжения.

5.3. Определение возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности.

Для определения возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности используется понятие «радиус эффективного теплоснабжения». Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» в соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения постановления Правительства № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схеме теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», радиус эффективного теплоснабжения определяется по методике, приведенной в приложении № 40 Приказа № 212 от 05.03.2019 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Радиус эффективного теплоснабжения для системы ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) был определен в соответствии с электронной моделью равным 850 м. Для систем централизованного теплоснабжения МБОУ «СОШ № 16»(с. Одинск), МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженности тепловых сетей.

5.4. Анализ предложений по выводу из эксплуатации котельных, расположенных в зоне действия источников тепловой энергии и переводу тепловой нагрузки от этих котельных на станциях ТЭЦ.

В соответствии с письмом ООО «Байкальская энергетическая компания» от 07.09.2016 № 515-08/8663 выведены из эксплуатации турбоагрегаты станции Участок № 1 ТЭЦ-9, представленные в таблице 140.

Таблица 140

Основные технические характеристики турбоагрегатов, выведеных из эксплуатации

Тип (марка) оборудования	Станционный номер	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
ПТ-21-66/10	1	ТМЗ	1960	21	55
П-19-66/4.5	5	AEG	1952	19	74
Т-22-90	11	ЛМЗ	1955	22	54
Т25-90	12	ЛМЗ	1955	25	54

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участок №1 ТЭЦ-9 не произошло, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 выполнена до 2021 года. С 2021 года Участок №1 ТЭЦ-9 выведен из эксплуатации.

5.5. Анализ предложений по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения.

В Схеме теплоснабжения сформулирован ряд мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации систем теплоснабжения.

Так Схемой теплоснабжения выполнен вывод из эксплуатации четырех турбоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9. Суммарная электрическая мощность оборудования составляла 87 МВт, суммарная тепловая мощность – 237 Гкал/час.

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участок № 1 ТЭЦ-9 не произошо, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 работала в режиме насосной станции с 2016 до конца 2020 года. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 выполнена до 2021 года. С конца 2020 года введена в эксплуатацию НПС-7.

В разработанной Схеме теплоснабжения запланированы также мероприятия по строительству новых сетей, связанных с развитием систем теплоснабжения на территории городского округа. Для подключения перспективных потребителей в соответствии с выданными техническими условиями планируется строительство 0,8 км тепловых сетей.

Мероприятиями по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрена перекладка 23,1 км тепловых сетей. Мероприятиями по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки запланирована перекладка 16,0 км тепловых сетей.

Для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения запланированы мероприятия по перекладке и строительству тепловых сетей, представленные в таблице 141.

Таблица 141

Мероприятия ООО «Байкальская энергетическая компания» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок

Наименование объекта	Характеристики
Теплосеть к ж.д. 2 в 12а мкр от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК 46 до ТК-17	L=160 м к., Ду400мм L=130 м к., Ду400мм
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул.50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	L=530 м к., Ду300мм L=590 м к., Ду200мм
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова	L=10,6 м к., Ду100мм L=129,3 м к., Ду80мм L=105,7 м к., Ду50мм L=46,6 м к., Ду40мм
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	L=47,7 м к., Ду200мм
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковского)	L=56 м к., Ду200мм
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. № 3010039)	
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 м.п., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711,33 м.п, воздушной прокладки на опорах 11994,17 м.п.- Тепломагистраль № 2 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L= 120 м к., Ду600мм
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от станции ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	L= 40 м к., Ду300мм
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	АСДУ по 3 насосным.
Магистральная теплотрасса № 2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября (участок от Н-3 до Н-6)	L = 1200 м к., Ду200мм
	L = 590 м к., Ду40-100мм
Теплосеть квл 93 Инв. № 3030101. Участок от ТК-14 ул. Карла Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	L=77 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	L= 203 м к., Ду500мм
Участок теплотрассы № 3 от ТК 27 на ул.Коминтерна до дома № 11, мкр 6 Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул.Коминтерна от ТК-22 до жил.дома № 2 мкр 6	L= 63 м к., Ду200мм
Теплосеть по пер. Строительный Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул.Горького до ТК-20а ул. Ярополова	L= 79,5 м к., Ду250мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	L= 20 м к., Ду600мм L= 207 м к., Ду100мм L= 16 м к., Ду80мм L= 235 м к., Ду57мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского Инв. № ИЭ303028. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	L= 167 м к., Ду500мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т. А до т. Б	L= 660 м к., Ду300мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные теплосети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	L= 341 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам.31 до кам.115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской теплотрассы	L= 155 м к., Ду450мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	L= 345 м к., Ду500мм
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	L= 740 м к., Ду400мм
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. №ИЭТ09_3041257. Насосно-перекачивающая станция НПС-5А. Инв. №ИЭ3010026. Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул. Кирова 55. Инв. №ИЭ3010023. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. №ИЭ3010002. Здание ЦТП г. Ангарск пос. Китой, ул. Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Здание насосной подкачивающей станции п.Мегет,ул.Некрасова,строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Пожарная сигнализация объектов АТС Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул.Мира Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91) Инв. №ИЭ3010021. Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	

Наименование объекта	Характеристики
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ.	
ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ квартальные Инв. № ИЭ3030109. Трубопровод пос. Шеститысячник (квл 49, 50, 51, 55, 56) Инв.№ ИЭ3030541. ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Реконструкция схемы подключения к магистральной теплосети мкр.Цемпоселок и мкр Шеститысячник	L= 173м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ГОРЬКОГО от ТК4 до зд.АБК СМУ-5 от ТК-А по ул. Горького до ст.СМУ-1 Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	L=187м., Ду250мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул. Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т.с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	L= 562м к., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ ул. Октябрьская Инв. № ИЭ3030011. ТЕПЛОСЕТЬ квл 36-37. Инв. № ИЭ3030064. Техническое перевооружение. Участок т.с от ТК-6 ул. Октябрьская до ТК-2 квартала 37 с врезками на ж.д. 5,6, 7	L=42м., Ду100мм L=38м., Ду80мм L=107м., Ду65мм L=24м., Ду40мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Реконструкция. Участок т.с по кварталу 93 от ж.д. № 21 до ж.д. № 27 и от ТК-4 до ТК-5 с врезкой на ж.д. № 11, № 12	L=161м., Ду150мм L=81м., Ду100мм L=50м., Ду80мм L=31м., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 64 Инв. № ИЭ3030083. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 64 от ТК-3 квартал 72 до ТК-2 квартал 64	L= 94м к., Ду100мм L=48м., Ду50мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 61-62 Инв. № ИЭ3030077. Техническое перевооружение. Участок т/с квартала 61 от ТК-4 до стр. 1 с врезками на ж.д. 11-21	L=25м., Ду100мм L=262м., Ду80мм L=158м., Ду65мм L=134м., Ду50мм L=62м., Ду40мм
Участок теплотрассы, 15а мкр Инв. № ИЭ3030152. Техническое перевооружение. Участок в микрорайоне 15 от ТК-6 до ТК-13 с врезками на ж.д № 26, № 27, № 28	L=158м., Ду125мм L=49м., Ду100мм L=178м., Ду80мм L=80м., Ду65мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ 8 на ул.Декабристов до УТ 20 в 12а мкр Инв. № ИЭ3030169. Техническое перевооружение. Участки по ул.Космонавтов от УТ-10 до УТ-11 и от УТ-13 до ТК-45 ул.Коминтерна	L= 253м к., Ду500мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	L= 730м к., Ду300мм
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр Юго-Восточный от ТК-22 до ТК-34	L= 204м к., Ду100мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв. № ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	L= 109м к., Ду250мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Глинки Инв. № ИЭ3030035. Участок т.сети ул. Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Техническое перевооружение	L= 233м к., Ду250мм
Участок теплотрассы № 2 по ул.Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	L= 389м к., Ду300мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Московская Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение т.сеть ул.Московская ТК-24 до ТК-46	L= 610м к., Ду200мм
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружениее т.сети от Узла 5г до ТК-24	L= 4453м к., Ду500мм
Участок теплотрассы № 5 по ул.Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Техническое перевооружение. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	L = 945м к., Ду600мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Глинки Инв. № ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв. № ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т.сети от ТК-8а ул. Мира на ул. Глинки до ТК-18а ул. Советская	L= 223м к., Ду300мм L= 612м к., Ду250мм L= 138м к., Ду200мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Участок т.сети от опуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 1006 м к., Ду500мм
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Участок т.сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 500м к., Ду400мм
Участок теплотрассы № 2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение. Участок т.с по ул. Чайковского от ТК-43Б до ТК-2-2А	L=371 м к., Ду400мм
Участок теплотрассы № 3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул. Б. Хмельницкого Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б. Хмельнитского с переходом через трамвайные пути	L= 520м к., Ду200мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 1250м к., Ду700мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ 15 на ул. Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-15 до УТ -1 ул. Декабристов	L= 389м к., Ду600мм

Наименование объекта	Характеристики
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3 Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т.с. от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	L= 456м к., Ду600мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220 Инв. №3030565.Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	L= 134 м к., Ду500мм L= 219 м к., Ду450мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	L= 384м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	L= 422м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	L= 642м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	L= 150м к., Ду250мм
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	L= 1237м к., Ду400мм
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т.трассы	L= 267 м к., Ду450мм
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № 3030021 (НПС-7). Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ЧАПАЕВА. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-20 ул.Матросова до ТК-23 ул.Чапаева	L= 207 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ квартальные. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мичурина от ТК-23 до ТК-10	L=339 м к., Ду200мм; L=213 м к., Ду150мм; L=310 м к., Ду100мм
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от ТК-31 до ТК-22 ул.Трактовая	L= 345 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ЧАПАЕВА. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Чапаева от ТК-23 до ТК-26	L= 313 м к., Ду200мм
Трубопровод (пос. Байкальск к ж.д по ул. Серова, Ворошилова, Заводствая, Цеховая, Блочная 1 и 2, Б.Хмельницкого Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-2 ул. Кулибина до ТК-12 ул. Осипенко	L= 97 м к., Ду80мм L= 120 м к., Ду50мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-9 ул. Энгельса до ТК-120 квл 211	L=37 м к., Ду150мм; L=256 м к., Ду125мм; L=70 м к., Ду100мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. МИРА Инв. № ИЭ3030015. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мира от ТК-1а ул.Кирова до ТК-6 ул. Восточная	L= 336 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-182 ул. Бульварная до школы № 25	L= 46 м к., Ду200мм L= 97 м к., Ду125мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 89. Инв. № ИЭ3030098. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 ул.Карла Маркса до ТК-12 а и ТК-16 квартала 89 (со строительством двух тепловых камер)	L=88 м к., Ду150мм; L=65 м к., Ду125мм; L=183 м к., Ду100мм L=80 м к., Ду80мм
ТЕПЛОСЕТЬ по переулку СТРОИТЕЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение. Теплосеть по пер. Ярополова от ТК-20а до ТК-21а	L= 178 м к., Ду150мм
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от опуска до ТК-31	L= 258 м к., Ду200мм
участок теплотрассы №3 от ТК 9 на ул.Коминтерна по ул. Космонавтов до теплокамеры 4 в 10 мкр-не. Инв. № ИЭ303041а. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 на ул.Коминтерна до ТК-4 ул. Космонавтов	L= 709 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Энгельса от ТК-14 до ТК-19 с врезками в квартал «А»	L=423 м к., Ду300мм; L=47 м к., Ду150мм; L=47 м к., Ду125мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Энгельса от ТК-8 до ТК-14	L= 588 м к., Ду400мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Матросова. Инв. № ИЭ3030017. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-2а ул. Кирова до ТК-20 ул. Матросова	L= 960 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-76 до ТК-251	L= 385 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-А ул.Оречкина до ТК-5 проезд Косова	L= 232 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 95 ж.д 16. Инв. № ИЭ3030353. Техническое перевооружение. От ТК-Б ул. Окружная до УТ-4 квартал 95 с врезками на ж.д № 16а, 17, 18	L=324 м к., Ду200мм; L=195 м к., Ду150мм; L=23 м к., Ду80мм L=9 м к., Ду50мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-1 ул.Оречкина до ТК-8 мкр 19 с врезками на ж.д № 2, 3, 5, 6	L=148 м к., Ду200мм; L=110 м к., Ду150мм; L=105 м к., Ду125мм L=41 м к., Ду80мм L=18 м к., Ду65мм

Наименование объекта	Характеристики
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Геофизиков от ТК-26 до ТК-26С	L= 206м к., Ду50мм L= 26м к., Ду40мм
Трубопровод (пос. Байкальск к ж.д по ул.Серова, Ворошилова, Заводствая, Цеховая, Блочная 1 и 2, Б.Хмельницкого Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-14 до ж.д. № 21 ул. Огарёва	L= 281 м к., Ду50мм
Участок теплотрассы от ТК-3а на ул. Полевая до здания ЦЭС. Инв. № ИЭ3030030. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3А ул. Полевая до ТК-5 квартал 278	L= 213 м к., Ду125мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети квл 177-182,188, 192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Квл 177 от ТК-27 до ТК-149 с врезками на ж.д	L= 304м к., Ду150мм L= 28м к., Ду80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. ул. Победы от ТК-9А до ТК-4 с врезками в квл 18, 19, 24	L=223 м к., Ду200мм; L=88 м к., Ду150мм; L=150 м к., Ду80мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 ул. Оранжерейная до ТК-11 ул.Флюгерная	L= 588 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 18. Инв. № ИЭ3030159. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-11	L= 204м к., Ду200мм L= 55м к., Ду150мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188, 192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-19 ул.Энгельса до ТК-272 квартала 188 с врезками в ж.д № 1, 2, 17	L=36 м к., Ду200мм; L=178 м к., Ду125мм; L=16 м к., Ду65мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Красная от ТК-23Б до ТК-14	L= 2246 м к., Ду400мм
Участок теплотрассы № 3 по ул.Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-9 ул. Ворошилова	L= 352м к., Ду150мм L= 132м к., Ду125мм
ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д 20-21 17 мкр. Инв. № ИЭ3030198. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-1 ул. Декабристов до УТ-7 мкр.17 с врезками в ж.д № 20, 21	L=130 м к., Ду150мм; L=173 м к., Ду125мм; L=76 м к., Ду100мм L=86 м к., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ квартальные. Инв. № ИЭ3030109. Техническое перевооружение. От ТК-2 квартала 1 до ТК-14 квартала 3 с врезками на ж.д № 6, 8, 10, 12, 14	L= 244м к., Ду150мм L= 29м к., Ду50мм
Участок теплотрассы от ТК 39, 37 и 33 на ул. Социалист. до д. № 6, № 5, № 2, 17 мкр. Инв. № ИЭ3030158. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-39 ул.Социалистическая до ТК-16 мкр 17 с врезками в ж.д № 6	L=58 м к., Ду250мм; L=55 м к., Ду150мм; L=160 м к., Ду125мм L=30 м к., Ду100мм L=38 м к., Ду80мм L=68 м к., Ду65мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11 ул.Флюгерная до здания УГМС	L= 441 м к., Ду65мм
Участок теплотрассы № 3 от ТК 11а на ул.40 лет Октября до зд. Центра занятости населения. Инв. № ИЭ3030124. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11а до ТК-3 ул. Ворошилова	L= 343 м к., Ду250мм
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр Юго-Восточный от ТК-2 до ТК-9	L= 579 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ к проф. Родник от ТК-1 а сущ. до ТК-9. Инв. № ИЭ3030172. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1а до ТК-2 Родник	L= 814 м к., Ду150мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-12а до ТК-17	L= 262 м к., Ду125мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10. Инв. №ИЭ3030557. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 до ТК-5 ул. Оранжерейная	L= 392 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-16 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д.7, 8, 9, 10, стр.4, стр.16)	L= 2262 м к., Ду40-80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-17 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д.1, 2, 3, 4, 5, 6, 10а, 11, 12, 13)	L= 1961 м к., Ду40-80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 26. Инв. № ИЭ3030057. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-7 Октябрьская до ТК-2 квартала 26 (с врезками на ж.д. 3, 4, 5, 6, 7, 8, стр.6, 16)	L= 2475 м к., Ду40-100мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1 Победы до ж.д. 4 квартала 25 (с врезками на ж.д. 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 19, 20)	L= 1556 м к., Ду40-80мм
Участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	L= 882 м к., Ду80-300мм
Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030615 (от пав. 2 до пав.3-2)	L= 2900 м к., Ду700мм
Ул. Оречкина от ТК-1а до ТК-А	L= 603 м к., Ду300мм
Участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	L= 1488 м к., Ду32-200мм
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от ТП-277 до н.о.-327 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	L= 588 м к., Ду500мм
участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от н.о.-327 до н.о.-386 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	L= 743 м к., Ду500мм
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул.Кирова 55 (инв.№ИЭ3010023) Техническое перевооружение Замена основного насосного оборудования для несения заданных нагрузок.	
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Модернизация участка теплосети по ул. Центральная от ТК-3Б до ж.д. № 18, 19, 21 с применением трубопроводов из сшитого полиэтилена	L= 166 м к., Ду100мм
Теплосеть по ул. С.Лазо. Инв. № 3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. С. Лазо	L= 178м к., Ду175мм
Трубопровод (мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат № 1) Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	L= 72м к., Ду80мм L= 13м к., Ду70мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. № 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	L= 219м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. №3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	L= 119м к., Ду150мм; L= 114м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. № 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	L= 153м к., Ду100мм
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	L= 252м к., Ду150мм

В соответствии с п. 10. ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

В соответствии с расчетом экономической эффективности мероприятий по переводу открытой систем теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения переподключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения является нецелесообразным и может быть осуществлены при условии изменения государственной политики в области теплоснабжения и финансирования мероприятий из федерального бюджета.

При комплексном развитии территории не целесообразно подключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения в ЦТП, реализация закрытой системы ГВС должна быть реализована в ИТП объектов капитального строительства.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме.

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

а) выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;

б) необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);

в) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;

г) реконструкция существующих ИТП потребителей.

В зоне действия источников тепловой энергии МО Ангарский ГО находится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Строительство новых ТЭЦ не предусматривается. В случае возникновения дефицита тепловой мощности на станции ООО «Байкальская энергетическая компания» станция ТЭЦ-9 будет рассмотрена возможность производства тепловой энергии на теплоэлектростанции ТЭЦ-10.

5.6. Оценка финансовых потребностей для мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой мощности и тепловых сетей.

Инвестиционные затраты по запланированным мероприятиям представлены в таблицах 142.1, 142.2, 142.3.

Таблица 142.1

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		31 207 370,20
Модернизация мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки	2022-2023	84364,4						88 028,65	34 696,28									122 724,93
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		7 675 050,95
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2027	2 826,73									2 826,73							2 826,73

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Капитальный ремонт тепловых камер по ул. Токарева с. Савватеевка	2028	2 961,82										2 961,82						2 961,82
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2028	770,03											770,03					770,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Школьная с. Савватеевка	2028	1 205,03											1 205,03					1 205,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2029-2031	7 532,60											1 415,90	2 529,70	3 587,00			7 532,60
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		1 164 018,79
Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточный, Южный массив, Савватеевка)	2018	89850		98 659,15														98 659,15
Зона II (юг Ангарского ГО)	2019	286650			327 865,39													327 865,39
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	2020	262350				311 286,55												311 286,55
Зона IV (север Ангарского ГО)	2021	336150					413 961,14											413 961,14
Другие организации																		12 246,56
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		1 074 660,61		98 659,15	327 865,39	311 286,55	413 961,14	88 028,65	34 696,28		2 826,73	2 961,82	3 390,96	2 529,70	3 587,00			1 302 039,93

Таблица 142.2

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО
от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 1)

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (тех. Условия)																		466 476,40
Тепломагистраль № 1	2017-2019	6 459,74	6145,1		7113,12													13 258,22
Тепломагистраль № 2	2017-2019	29 462,77	57867,81	14548,46	17457,93													89 874,20
Тепломагистраль № 3	2017-2019	21 357,09	12017,27	221,36	23289,3													35 527,93
Тепломагистраль № 4	2017-2019	14 996,58	62101,08	4239,28	11169,75	1025,12												78 535,23
Тепломагистраль № 5	2017-2019	5 462,78	12330,04	5840,12														18 170,16
Тепломагистраль № 6	2017-2019	127 407,18	89437,52	35726,86	53477,51	52468,77												231 110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу																		2 011 642,13
Тепломагистраль № 1	2031	12 930,73															27 996,47	27 996,47
Тепломагистраль № 2	2031	50 888,92															110 180,20	110 180,20
Тепломагистраль № 3	2031	43 566,31															94 325,95	94 325,95

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепломагистраль № 5	2031	50 160,65															108 603,43	108 603,43
Тепломагистраль № 6	2031	525 226,43															1 137 174,04	1 137 174,04
Тепломагистраль № 4	2028-2031	243 487,83												31 610,20	284 491,83		217 260,00	533 362,04
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения																		1 548 547,00
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	2018	34 924,58		37 337,00														37 337,00
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	850 228,47		908 958,00														908 958,00
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	415 982,51			458 058,00													458 058,00
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	124 832,11				144 194,00												144 194,00
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		7 414 735,79
Теплосеть к ж.д. 2 в 12а мкр от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	2017-2018	18 045,51	12 585,00	19 292,00														31 877,00
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул. 50 лет ВЛКСМ от ТК-39 до ТК-44, ул. Желябова от ТК-44 до ТК-45	2018-2019	124 315,10		65 741,00	69 176,00													134 917,00
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова.	2018	15 544,28		16 618,00														16 618,00
Теплосеть от ТК-26А ул. Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	2018	1 649,44		1 763,37														1 763,37
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул. Чайковского)	2018	8 431,59		9 014,00														9 014,00
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 Инв. № 3010039	2017	19 347,32	19 831,00															19 831,00
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м – Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ЭЦ-10 до ТК-23Б пр. Ленинградский	2017	15 998,05	16 398,00															16 398,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	2017	2 455,61	2 517,00															2 517,00
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	2017	6 380,49	6 540,00															6 540,00
Магистральная теплотрасса № 2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6)	2017	12 292,68	12 600,00															12 600,00
Теплотрасса квартал 93 (инв. № 3030101). Участок от ТК-14 ул. Карла Маркса до ТК-1 квл 93.Техническое перевооружение	2020-2021	8 668,54				1 990,00	8 697,00											10 687,00
Теплосеть по ул Чайковского от ТК-10 ул К-М до ТК-43 ул. Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2020-2023	37 101,28					4 011,67	25 738,33	23 040,18									52 790,18
Участок теплотрассы № 3 от теплокамеры 27 на ул. Коминтерна до дома № 11, мкр 6 Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул. Коминтерна от ТК-22 до жилого дома № 2 мкр 6	2021-2023	10 180,34					2 919,63	24,88	11 619,44									14 563,95
ТЕПЛОСЕТЬ по пер-ку Строительный Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевоо ружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул. Горького до ТК-20а ул. Яропо-лова	2021-2023	11 642,91					1 721,43	80,06	15 151,07									16 952,56
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	2022-2024	14 847,93						3 096,38	1 349,31	18 325,38								22 771,07
ТЕПЛОСЕТЬ по ул С. Лазо. Инв.№3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	2029-2030	19 058,31													4 277,00	34 975,00		39 252,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Трубопровод мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат № 1). Инв.№ 3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	2031-2032	1 932,46															4 184,00	4 184,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр Северный квартальные Инв.№ 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	2030-2031	18 111,35														4 785,00	34 208,00	38 993,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр Северный квартальные Инв.№ 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	2030-2031	22 682,10														5 354,00	43 509,00	48 863,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр Северный квартальные Инв.№ 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	2031-2032	2 083,03															4 510,00	4 510,00
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	2029-2031	17 177,87													3 762,00	1 064,00	31 963,00	36 789,00
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № 3030021 (НПС-7). Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2032	12 388,49												3 239,00		7 975,00	16 683,00	27 897,00
ПЕРЕМЫЧКА К т.т 3 Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 ул. Декабристов	2029-2031	68 393,58													13 467,00	64 990,00	72 923,00	151 380,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Московская Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т.сеть ул. Московская ТК-24 до ТК-46	2030-2032	32 129,16														10 164,00	62 314,00	72 478,00
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Геофизиков от ТК-26 до ТК-26С	2028-2029	13 736,71												3 610,00	25 342,00			28 952,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ микр-он 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-1 ул.Оречкина до ТК-8 микр-он 19 с врезками на ж.д № 2, 3, 5, 6	2028-2030	48 415,28												9 119,00	42 643,00	51 245,00		103 007,00
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 95 ж.д 16. Инв. № ИЭ3030353. Техническое перевооружение. От ТК-Б ул.Окружная до УТ-4 квартал 95 с врезками на ж.д № 16а, 17, 18	2028-2029	36 294,17												5 335,00	70 432,00			75 767,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-А ул.Оречкина до ТК-5 проезд Косова	2028-2029	27 055,83												5 080,00	51 356,00			56 436,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-76 до ТК-251	2028-2030	48 052,50												8 964,00	42 114,00	51 173,00		102 251,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Матросова. Инв. № ИЭ3030017. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-2а ул. Кирова до ТК-20 ул. Матросова	2028-2030	108 172,36												21 555,00		212 397,00		233 952,00
ТЕПЛОСЕТЬ п.Северный квартальные. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мичурина от ТК-23 до ТК-10	2028-2029	82 260,46												15 393,00	156 197,00			171 590,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Энгельса от ТК-8 до ТК-14	2029-2031	65 975,09													8 256,00	62 210,94	75 976,00	146 442,94
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189, Б,207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206,211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Энгельса от ТК-14 до ТК-19 с врезками в квл «А»	2028-2030	48 346,54												8 712,20	34 229,00	60 295,00		103 236,20
участок теплотрассы № 3 от ТК 9 на ул.Коминтерна по ул. Космонавтов до теплокамеры 4 в 10 мкр Инв. № ИЭ303041а. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 на ул.Коминтерна до ТК-4 ул. Космонавтов	2029-2031	91 480,48													16 908,80	98 671,87	86 510,00	202 090,67
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от опуска до ТК-31	2029-2030	34 355,35													5 544,00	69 104,31		74 648,31
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Участок т.сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2029-2031	54 779,97													10 423,00	56 595,33	54 074,00	121 092,33
ТЕПЛОСЕТЬ по пер-ку Строительный. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение. Теплосеть по пер. Ярополова от ТК-20а до ТК-21а	2028-2029	23 724,40													3 972,00	45 534,72		49 506,72
ТЕПЛОСЕТЬ квл 89. Инв. № ИЭ3030098. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 ул.Карла Маркса до ТК-12а и ТК-16 квл 89 (со строительством двух тепловых камер)	2028-2029	36 542,87													6 104,00	70 152,17		76 256,17
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192, 205, 206,2 11, 212,219,220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-182 ул. Бульварная до школы № 25	2028-2029	15 447,41													2 449,00	29 791,41		32 240,41
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав.8 до забора МПФ	2029-2031	97 638,68													16 011,20	113 996,99	85 501,00	215 509,19
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Мира. Инв. № ИЭ3030015. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мира от ТК-1а ул.Кирова до ТК-6 ул. Восточная	2028-2029	57 108,00													9 057,40	110 132,99		119 190,39
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-9 ул. Энгельса до ТК-120 квл 211	2028-2029	31 524,98													5 027,40	60 767,41		65 794,81

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Трубопровод (пос. Байкальск к ж.д по ул.Серова, Ворошилова, Заводства, Цеховая, Блочная1 и 2, Б.Хмельницкого Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-14 до ж.д. № 21 ул. Огарёва	2029-2030	13 001,32													2 675,00	25 551,00		28 226,00
Участок теплотрассы от ТК-3а на ул. Полевая до здания ЦЭС. Инв. № ИЭ3030030. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3А ул. Полевая до ТК-5 квл 278	2029-2030	14 374,52													2 297,00	29 469,00		31 766,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Квл 177 от ТК-27 до ТК-149 с врезками на ж.д	2029-2030	32 752,87													5 038,00	67 351,00		72 389,00
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	2029-2030	44 037,41													8 817,60	86 798,00		95 615,60
ТЕПЛОСЕТЬ квл 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. ул.Победы от ТК-9А до ТК-4 с врезками в квл 18,19,24	2029-2030	51 258,63													9 180,00	102 159,00		111 339,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чапаева Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-20 ул. Матросова до ТК-23 ул.Чапаева	2029-2030	27 796,40													5 263,00	56 126,00		61 389,00
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 ул.Оранжерейная до ТК-11 ул.Флюгерная	2029-2030	53 973,69													9 617,40	107 621,00		117 238,40
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Участок т.сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2029-2032	118 970,58													20 476,30	66 434,00	178 573,20	265 483,50
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 18. Инв. № ИЭ3030159. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-11	2029-2030	31 521,76													6 306,00	63 295,00		69 601,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети квл 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-19 ул.Энгельса до ТК-272 квл 188 с врезками в ж.д № 1, 2, 17	2029-2030	23 377,26													4 084,02	46 698,00		50 782,02
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-23Б до ТК-14	2029-2032	271 014,74													16 514,00	54 172,00	540 590,00	611 276,00
участок теплотрассы № 3 по ул.Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-9 ул. Ворошилова	2029-2030	39 336,20													7 368,00	78 061,00		85 429,00
ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д 20-21 17 мкр. Инв. № ИЭ3030198. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-1 ул. Декабричтов до УТ-7 мкр.17 с врезками в ж.д № 20, 21	2029-2030	33 450,55													6 710,00	67 149,00		73 859,00
ТЕПЛОСЕТЬ поселок Цементный квартальные. Инв. № ИЭ3030109. Техническое перевооружение. От ТК-2 квартала 1 до ТК-14 квартала 3 с врезками на ж.д № 6, 8, 10, 12, 14	2029-2030	22 785,31													4 164,60	45 324,00		49 488,60
Участок теплотрассы от ТК 39, 37 и 33 на ул. Социалист. до д. № 6, № 5, № 2, 17 мкр Инв. № ИЭ3030158. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-39 ул. Социалистическая до ТК-16 мкр 17 с врезками в ж.д № 6	2029-2030	35 283,07													6 700,80	69 922,00		76 622,80
Тепловые сети мкр Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11 ул.Флюгерная до здания УГМС	2029-2030	20 496,48													2 828,00	41 727,00		44 555,00
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружениее т.сети от Узла 5 г до ТК-24	2029-2032	351 902,95													56 498,00	163 315,00	567 161,60	786 974,60

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ квл 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-16 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д.7,8,9,10, стр.4, стр.16)	2030-2031	89 113,75														1 500,00	200 620,00	202 120,00
ТЕПЛОСЕТЬ квл 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-17 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д.1,2,3, 4,5, 6,10а, 11, 12, 13)	2030-2031	65 727,62														3 000,00	146 000,00	149 000,00
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул. Кирова 55 (инв. №ИЭ3010023) Техническое перевооружение Замена основного насосного оборудования для несения заданных нагрузок.	2031-2032	10 359,65															23 504,00	23 504,00
ТЕПЛОСЕТЬ квл 26. Инв. № ИЭ3030057. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-7 Октябрьская до ТК-2 квартала 26 (с врезками на ж.д. 3,4,5,6,7,8, стр.6, 16)	2030-2031	81 600,09														4 500,00	180 450,00	184 950,00
ТЕПЛОСЕТЬ квл 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1 Победы до ж.д. 4 квартала 25 (с врезками на ж.д. 4, 5,6, 7 ,8,9, 10, 19, 20)	2030-2031	40 944,59														7 200,00	85 400,00	92 600,00
Участок теплотрассы № 3 от ТК 11а на ул.40 лет Октября до зд. Центра занятости населения. Инв. № ИЭ3030124. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11а до ТК-3 ул. Ворошилова	2031-2032	3 186,70															7 230,00	7 230,00
ТЕПЛОСЕТЬ к проф. Родник от ТК-1а сущ. до ТК-9. Инв. № ИЭ3030172. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1а до ТК-2 Родник	2031-2032	3 239,59															7 350,00	7 350,00
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от ТП-277 до н.о.-327 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	2031-2032	17 630,45															40 000,00	40 000,00
участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	2031-2032	8 872,52															20 130,00	20 130,00
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от н.о.-327 до н.о.-386 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	2031-2032	17 793,09															40 369,00	40 369,00
ул. Оречкина от ТК-1а до ТК-А	2031-2032	7 682,47															17 430,00	17 430,00
Участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	2031-2032	7 775,03															17 640,00	17 640,00
Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030615 (от пав. 2 до пав.3-2)	2031-2032	43 340,92															98 332,00	98 332,00
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр. Юго-Восточный от ТК-2 до ТК-9	2029-2030	50 236,83													5 886,00	105 230,00		111 116,00
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-12а до ТК-17	2029-2030	12 747,54													1 832,00	26 348,00		28 180,00
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10. Инв. №ИЭ3030557. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 до ТК-5 ул. Оранжерейная	2029-2030	30 557,25													2 555,00	65 080,00		67 635,00
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		2 128 772,02
Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м в воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 Инв. № ИЭ3030125. Уасток от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2028	149 926,91									15 344,00				280 957,89			296 301,89

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2033	151 339,34												20 398,84	71 115,35	109 205,53	112 277,77	312 997,49
Участок теплотрассы № 5 по ул.Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Реконструкция. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2028-2032	180 379,54												20 220,00	121 327,00	122 211,00	127 753,00	391 511,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2029-2034	195 257,05													50 000,00	176 437,00	183 494,00	409 931,48
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	35 129,41												34 635,00	108 893,00	114 120,00	119 597,00	377 245,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2031-2035	5495,68															11 922,16	11 922,16
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв.№ ИЭ3030123. Реконструкция. Участок тепловой сети от павильона 3 до павильона 4	2027-2029	103 424,10												3 923,20	15 692,80	196 159,00		215 775,00
Магистральная теплосеть п. Мегет Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2029	48 686,37												1 846,80	7 387,20	92 341,00		101 575,00
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. №ИЭ3030143а. Реконструкция. Участок от ТК-13а до ж.д. № 3 ул. Хлебная База	2027-2029	5 518,36												209,40	837,60	10 466,00		11 513,00
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		6 557 944,53	310 369,82	1 119 299,45	639 741,61	199 677,89	17 349,73	44 283,65	51 160,00	18 325,38	0,00	0,00	5 979,40	519 356,54	1 936 944,60	2 810 999,97	4 993 719,30	12 667 207,35

Таблица 142.3

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО
от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 2)

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
Строительство тепловой сети от НО-75 Т/м №2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	2027	2027	7 837,36	3 786,52	4 050,85			7 837,36			
Строительство тепловой сети от УТ-65/6 теплосети по Ангарскому проспекту до Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Молодежный»)	2027	2027	12 280,80	3 611,22	8 669,58			12 280,80			
Строительство тепловой сети от неподвижной опоры между тепловыми камерами ТК-5 по ул. 40 лет Октября и УТ-1 в квл 93 до 12-этажного жилого дома (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Домстрой»)	2027	2027	11 830,03	3 616,55	8 213,47			11 830,03			
«Строительство тепловой сети до границы ЗУ ирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организациии православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери).»	2027	2027	7 092,76	3 319,75	3 773,01			7 092,76			
Строительство новой тепловой ТК в границах ЗУ Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12 (объект ООО «Новый рынок»)	2027	2027	5 493,55	2 913,65	2 579,90			5 493,55			
Строительство тепловой сети от новой ТК до стены Здания жилого со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 219 по Ленинградскому проспекту (объект ООО «СЗ «Застройщик»)	2027	2027	87 502,42	5 835,60	81 666,82			87 502,42			
Строительство тепловой сети от ТК-251 до границы ЗУ Блокированных жилых домов и гаражей, г. Ангарск, квл 208, (объект Башлыков Павел Николаевич)	2027	2027	17 987,69	3 753,85	14 233,84			17 987,69			
Строительство тепловой сети от ТК-2-2а до границы ЗУ Объекта незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, стр.11 (объект Парыкин Алексей Владимирович)	2027	2027	29 886,67	4 033,22	25 853,45			29 886,67			
Строительство тепловой сети от новой ТК до границы ЗУ Магазина, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б (объект Рудин Александр Евгеньевич)	2027	2027	13 273,90	3 453,05	9 820,84			13 273,90			
Итого по 1.1:			193 185,19	34 323,43	158 861,77			193 185,19			
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей (источник финансирования – прибыль в тарифе)											
Реконструкция ТМ № 4 от ТЭЦ-9 на участке от ТРП-1 до пав. 380, протяженностью 85 м.к., с целью создания технической возможности для подключения «9-этажного жилого дома», г. Ангарск, мкр 32 смежно с юго-запада с блоком «В» жилого дома № 8 (объект ООО «Мегаполис Строй»)	2027	2028	21 797,20	500,00	21297,20			500,00	21297,20		
Итого по 1.3:			21 797,20					500,00	21297,20		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:											
2к. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей по Концессионному соглашению:											
Строительство ЦТП 7 Гкал. час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо	2029	2033	139 192,30	8 209,62	130 982,68					4104,81 2030г. 4 104,81	2031г.39 284,61 2032г. 65 491,01 2033г. 26 207,06
Строительство ЦТП 7 Гкал. час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	2029	2033	139 192,30	8 209,62	130 982,68					4104,81 2030г. 4 104,81	2031г. 39 284,61 2032г. 65 491,01 2033г.26 207,06

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Итого по 2:			278 384,60							8 209,62	270 174,98
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул. Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2026	2026	42 000,00	0,00	42 000,00		42 000,00				
Магистральная теплосеть п. Мегет Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т. А до т. Б	2023	2026	59 420,00	5 473,00	53 947,00	38 364,00	21 056,00				
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	2025	2027	81 910,00	4 022,00	77 888,00	4 022,00	45 324,00	32 564,00			
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т.трассы	2027	2028	35 832,00	3 001,00	32 831,00		3 001,00	32 831,00			
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	2026	2029	167 587,00	13 805,00	153 782,00		13 805,00	49 998,00	52 298,00	51 486,00	
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ09_3041257. Насосно-перекачивающая станция НПС-5А. Инв. № ИЭ3010026. Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул. Кирова 55. Инв. № ИЭ3010023. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. №ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026	2028	25 709,00	2 927,00	22 782,00		2 927,00	15 418,00	7 364,00		
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. №ИЭ3010002. Здание ЦТП г. Ангарск пос. Китой, ул. Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет,ул. Некрасова, строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027	2030	32 431,00	3 062,00	29 369,00		3 062,00	6 410,00	15 075,00		7 884,00
Пожарная сигнализация объектов АТС Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	2 026	2028	10 260,00	1 000,00	9 260,00		1 000,00	4 526,00	4 734,00		
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул. Мира Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91) Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	2026	2028	16 192,64	6 712,00	9 480,64		6 712,00		9 480,64		
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38) Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ	2023	2027	23 733,00	8 370,00	15 363,00	8 370,00	13 000,00	4363,00			
ТЕПЛОСЕТЬ пос. Цементный квартальные Инв.№ ИЭ3030109. Трубопровод пос.Шеститысячник (квартала 49, 50, 51, 55, 56) Инв.№ ИЭ3030541). ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв.№ ИЭ3030025. Реконструкция схемы подключения к магистральной теплосети мкр Цемпоселок и мкр Шеститысячник	2026	2027	45 967,00	5 079,00	40 888,00		5 079,00	40 888,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Горького от ТК 4 до зд. АБК СМУ-5 от ТК А по ул. Горького до ст.СМУ-1 Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул. Горького	2026	2027	59 763,00	5 622,00	54 141,00		5 622,00	54 141,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул. Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т.с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	2026	2029	141 544,00	8 082,00	133 462,00		8 082,00	40 499,00	50 129,00	42 834,00	
ТЕПЛОСЕТЬ ул. Октябрьская Инв. № ИЭ3030011. ТЕПЛОСЕТЬ квартал 36/37. Инв. № ИЭ3030064. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-6 ул. Октябрьская до ТК-2 квартала 37 с врезками на ж.д. 5, 6, 7	2026	2027	21 269,00	3 112,00	18 157,00		3 112,00	18 157,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квл 93 Инв. № ИЭ3030101. Реконструкция. Участок т.с по квл 93 от ж.д. № 21 до ж.д. № 27 и от ТК-4 до ТК-5 с врезкой на ж.д. № 11, № 12	2026	2027	41 470,00	2 297,00	39 173,00		2 297,00	39 173,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квл 64 Инв. № ИЭ3030083. Техническое перевооружение. Участок т.с по квл 64 от ТК-3 квл 72 до ТК-2 квл 64	2026	2027	16 230,00	2 085,00	14 145,00		2 085,00	14 145,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квл 61-62 Инв. № ИЭ3030077. Техническое перевооружение. Участок т.с квл 61 от ТК-4 до стр. 1 с врезками на ж.д. 11-21	2026	2027	24 918,00	6 555,00	40 263,00		6 555,00	18 363,00	21 900,00		
Участок теплотрассы, 15а мкр Инв. № ИЭ3030152. Техническое перевооружение. Участок в мкр 15 от ТК-6 до ТК-13 с врезками на ж.д № 26, № 27, № 28	2026	2027	53 321,00	6 036,00	47 285,00		6 036,00	47 285,00			
Участок теплотрассы № 5 от УТ 8 на ул. Декабристов до УТ 20 в 12а мкр Инв. № ИЭ3030169. Техническое перевооружение. Участки по ул. Космонавтов от УТ-10 до УТ-11 и от УТ-13 до ТК-45 ул. Коминтерна	2026	2027	61 238,00	4 314,00	56 924,00		4 314,00	56 924,00			
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети квл 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	2026	2029	117 787,00	6 299,00	111 488,00		6 299,00	19 974,00	48 598,00	42 916,00	
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр Юго-Восточный от ТК-22 до ТК-34	2026	2027	18 870,00	2 275,00	16 595,00		2 275,00	16 595,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Советской Инв. № ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	2025	2028	37 413,00	4 792,00	32 621,00	3 640,00	535,00	617,00	32 621,00		
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Глинки Инв.№ ИЭ3030035. Участок т.сети ул.Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Карла Маркса)	2025	2027	64 465,00	2 917,00	61 548,00	2 800,00	117,00	61 548,00			
Участок теплотрассы № 2 по ул.Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т.с по квл 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квл 85А	2027	2029	65 088,00	4 719,00	60 369,00			4 719,00	26 797,00	33 572,00	
Участок теплотрассы № 5 по ул.Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Техническое перевооружение. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2027	2030	267 768,00	23 403,00	244 365,00			23 403,00	69 757,00	106 938,00	67 670,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Глинки Инв. № ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Советской Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т.сети от ТК-8а ул.Мира на ул. Глинки до ТК-18а ул. Советская	2027	2030	267 474,00	7 979,00	106 807,00			7 979,00	56 397,00	96 291,00	106 807,00
Участок теплотрассы №2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение. Участок т.с по ул. Чайковского от ТК-43 Б до ТК-2-2А	2027	2 030	88 326,00	5 579,00	82 747,00			5 579,00	30 124,00	18 315,00	34 308,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Участок теплотрассы № 3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул. Б. Хмельницкого Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельницкого с переходом через трамвайные пути	2027	2029	112 497,00	4 656,00	107 841,00			4 656,00	47 950,00	59 891,00	
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2027	2030	463 076,00	28 609,00	434 467,00			28 609,00	98 516,00	149 575,00	186 376,00
Участок теплотрассы № 5 от УТ 15 на ул.Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т.с от УТ-15 до УТ -1 ул. Декабристов	2027	2029	83 676,00	14 096,00	69 580,00			14 096,00	36 008,00	33 572,00	
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220 Инв.№3030565. Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	2027	2029	81 429,00	5 364,00	76 065,00			5 364,00	46 598,00	29 467,00	
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т.трассы	2027	2029	58 138,00	4 338,00	53 800,00			4 338,00	26 900,00	26 900,00	
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ЧАПАЕВА. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Чапаева от ТК-23 до ТК-26	2027	2028	43 352,00	6 764,00	36 588,00			6 764,00	36 588,00		
Трубопровод (пос.Байкальск к ж.д по ул.Серова,Ворошилова,Заводствая,Цеховая,Блочная1 и 2,Б. Хмельницк. Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-2 ул. Кулибина до ТК-12 ул. Осипенко	2027	2028	24 792,00	3 284,00	21 508,00			3 284,00	21 508,00		
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Чехова от ТК-31 до ТК-22 ул.Трактовая	2027	2029	85 390,00	3 284,00	82 142,00			3 248,00	41 071,00	41 071,00	
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2027	2029	83 990,00	3 406,00	80 584,00			3 406,00	23 998,00	56 586,00	
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2027	2030	104 408,00	3 702,00	100 706,00			3 702,00	31 930,00	30 846,00	37 930,00
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2027	2030	145 724,00	5 307,00	140 417,00			5 307,00	36 099,00	40 312,00	64 006,00
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2027	2028	32 085,00	1 579,00	30 506,00			1 579,00	30 506,00		
Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м, воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м. – Магистральная теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. № ИЭ3030125). Участок от Пав.277 до ТРП-1. Реконструкция (Участок от ТРП-1 до П 476)	2027	2027	105 876,00		105 876,00			105 876,00			
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Модернизация участка теплосети по ул. Центральная от ТК-3Б до ж.д. № 18, 19, 21 с применением трубопроводов из сшитого полиэтилена	2027	2028	15 000,00	1 500,00	12 500,00			1 500,00	13 500,00		
3.1к. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей по Концессионному соглашению											
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	2028	2033	347 089,51	15 000,37	332 089,14				10 690,15	4 310,22	2030г. 60 305,15 2031г. 111 237,99 2032г. 85 109,42 2033г. 75 436,60

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса	2030	2032	33 957,22	6 386,94	27 570,28						2030 год 4 995,88 2031 год 1 391,06 2032 год 27 570,28
Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5. Иркутская обл., г. Ангарск	2028	2029	33 887,23	4 191,48	29 695,75				4 191,48	29 695,75	
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2031	2034	80 183,53	7 222,06	72 961,47						2031 год 5 202,05 2032 год 2 020,01 2033 год 41 255,83 2034 год 31 705,64
Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6 и до ж.д № 14. Иркутская обл., г. Ангарск, квл 277, сооружение 15т	2029	2031	37 253,43	4 463,66	32 789,78					3 607,49	2030 год 856,17 2031 год 32 789,78
Итого по 3.1:			3 883 698,67			57 196,00	198 232,00	774 650,00	955 503,38	913 260,46	984 856,83
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2023	2026	5 395,00	954,00	4 441,00	2 500,00					
Турбина паровая с генератором 3-ч фаз. ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141011). Техническое перевооружение. Замена элементов проточной части ЦНД	2025	2025	65 335,00		65 335,00	65 335,00					
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв. № ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена труб обвода горелок фронтового экрана отм 9,5 - 13,0 м	2025	2025	12 016,00		12 016,00	12 016,00					
Оборудование пылеприготовления ст. № 4 (инв.№ ИЭ9141177). Техническое переворужение. Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-4А	2025	2026	7 462,00		7 462,00	5 462,00	2 000,00				
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,250ч14,950	2025	2026	20 719,00		20 719,00	7 728,00	12 991,00				
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования общестанционного оборудования Q=100-300т. Инв. № ИЭ9143195. Модернизация. Внедрение устройств однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП ТЭЦ-9	2025	2025	8 954,00		8 954,00	8 954,00					
Оборудование пылеприготовления ст. № 4. Инв. № ИЭ9141177. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ МВ-4Б	2025	2025	2 564,00		2 564,00	2 564,00					
Котельный агрегат ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение.Замена водяного экономайзера	2025	2025	143 261,00		143 261,00	143 261,00					
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ 9141004). Техническое перевооружение. Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер пароохладителя во входные камеры КПП 3 ст.	2025	2025	3 714,00		3 714,00	3 714,00					
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена нижних камер НПП	2024	2025	3 462,00		3 462,00	3 462,00					
«Весы конвейерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5 (Инв. № ИЭ9142458). Модернизация. Замена контроллера и ПО на конвейерных весах ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5»	2026	2026	3 997,00		3 997,00		3 997,00				
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422.Техническое перевооружение.Замена гибов пароперепускных труб из выходных коллекторов КПП 3 ступени в ПСК	2026	2026	5 000,00		5 000,00		5 000,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Ленточный конвейер № 3 «А» (Инв. № ИЭ9141136). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ЛК-3А на взрывозащищённый	2022	2025	2 310,00	300,00	2 010,00	2 310,00					
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена масляного выключателя 110 кВ ОВ-I на элегазовый	2025	2025	17 808,00	1 470,00	16 338,00	17 808,00					
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 на элегазовые.	2027	2028	50 500,00	3 000,00	47 500,00			3 000,00	47 500,00		
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение. Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А.	2023	2025	10 982,00	990,00	9 992,00	10 982,00					
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЛК-3Б	2023	2025	3 342,00		3 342,00	3 342,00					
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) дымовых труб ТЭЦ-9	2025	2025	177 591,00	4 650,00	172 941,00	177 591,00					
Насосы смывной воды (Инв.№ ИЭ9142556). Техническое перевооружение. Замена насосного агрегата ЦН 1000-180-3-С с эл.дв 630 кВТ 1480 об/мин.	2025	2025	7 096,00		7 096,00	7 096,00					
Здание главного корпуса (Инв. №ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Схема откачки дренажных вод ТЦ	2025	2025	1 437,00		1 437,00	1 437,00					
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера с камерами	2026	2026	115 000,00		115 000,00		115 000,00				
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена верхних кубов ВЗП	2026	2026	52 358,00		52 358,00		52 358,00				
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена пакетов КПП 2 ступени	2026	2026	76 967,00	1 000,00	75 967,00		76 967,00				
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 11 на модернезированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2026	2026	3 052,00		3 052,00		3 052,00				
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 1 и № 4 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2026	2026	12 939,00	1 000,00	11 939,00		12 939,00				
Оборудование пылеприготовления ст № 2. Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (16 шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2026	2026	17 690,00		17 690,00		17 690,00				
Турбина паровая с генератором ст. № 2. Инв. № ИЭ9141008. Техническое перевооружение Замена муфты РВД-РНД	2027	2027	50 000,00		50 000,00			50 000,00			
Строительство нового (или реконструкция действующего) золоотвала ТЭЦ-9	2027	2036	1 250 000,00	125 221,00	1 124 779,00			40 287,00	50 000,00	1 159 713,00	
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Монтаж монорельсов для безопасного производства работ по ремонту арматуры обвязки РОУ	2026	2026	5 500,00		5 500,00		5 500,00				
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭКСУ000098804). Модернизация. АПС помещений ГрЩУ-1, ГрЩУ-2, ГрЩУ-3, ГрЩУ-4, ГрЩУ-5, ТАИ Т/А ст. № 2, к/а ст. № 2, 3 БРОУ 10-15, ТАИ Т/А ст. № 4, 5, к/а № 5, ТАИ Т/А ст. № 7, ТАИ Т/А ст. № 8, № 9	2027	2028	15 500,00	1 500,00	14 000,00			1 500,00	14 000,00		
Здание материального склада № 2 (Инв.№ИЭ1110024). «Модернизация с заменой типа сужающего устройства (диафрагмы) измерения расхода на коллекторах Пар 10 № 1, 2; Пар 20 №1, 2, 3.»	2026	2026	6 000,00		6 000,00		6 000,00				
Модернизация. Замена расходомеров на узлах учета ТМ № 3, ТМ № 4	2027	2027	7 000,00		7 000,00			7 000,00			
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023	2029	25 081,00	1 081,00	24 000,00	1 081,00				24 000,00	
Распредустройство комплектное (КРУ) соб.расх 6 Кв. (Инв.№ ИЭ9141336). Техническое перевооружение. РУСН 6 кВ замена МВ на ВВ (5 шт.)	2027	2027	6 200,00		6 200,00			6 200,00			
Станционные трубопроводы выс.давл.котла № 9 Инв. № ИЭ9141394. Модернизация технического устройства рег. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8»	2026	2027	54 750,00	1 000,00	53 750,00	1 750,00		53 000,00			
Здание главного корпуса (Инв. № ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Замена пассажирского лифта котельного цеха	2027	2027	8 000,00	2 000,00	6 000,00			8 000,00			
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение. Замена грузового лифта	2027	2028	14 000,00	2 000,00	12 000,00			2 000,00	12 000,00		
Здание главного корпуса Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение. Монтаж пассажирского лифта на временном торце	2027	2028	8 900,00	1 200,00	7 700,00			1 200,00	7 700,00		
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2024	2030	540,00	540,00		540,00					
Противопожарная автоматика котла№ 10. Инв. № ИЭ9141416. Модернизация Противопожарная автоматика котла № 11. инв № 11379, Главный щит управления (ГЩУ). инв № ИЭ9143181,. Здание главного корпуса (инв № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж.б элементов от гл.корпуса до ОРУ-110 кв. (инв № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9	2025	2029	68 009,00	1 643,00	66 366,00	1 643,00	1 500,00	11 296,00	37 518,00	16 052,00	
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023	2023	1 235,00	1 235,00		1 235,00					
ПИР. Технологическое видеонаблюдение тракта топливоподачи ТЭЦ-9	2027	2028	15 000,00	1 500,00	13 500,00			1 500,00	13 500,00		
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка № 1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023	2025	17 792,00	11 975,00	5 817,00	17 792,00					
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение. Замена установки для получения собственного конденсата	2025	2025	7 721,00		7 721,00	7 721,00					
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2025	16 823,00		16 823,00	16 823,00					
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб правого бокового экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027	16 689,00		16 689,00			16 689,00			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб левого бокового экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027	16 689,00		16 689,00			16 689,00			
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб двухсветного экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027	8 406,00		8 406,00			8 406,00			
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса БН-9 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00			
Оборудование пылеприготовления котла № 10. Инв. № ИЭ9141405. Техническое перевооружение. Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (16 шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 600,00		11 600,00			11 600,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера первой ступени	2027	2027	75 081,00		75 081,00			75 081,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена конвективного пароперегревателя третьей ступени.	2027	2027	121 626,00		121 626,00			121 626,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена газохода от КШ до ЗУУ с заменой шапок скрубберов и АКЗ , с футеровкой скрубберов и труб вентури № 1-4	2027	2027	22 000,00		22 000,00			22 000,00			
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение. Замена потолочного пароперегревателя над топкой	2027	2027	44 440,00		44 440,00			44 440,00			
Котельный агрегат № 5. инв. № ИЭ9141005. Технической перевооружение. Замена водяного экономайзера 1 ступени	2027	2027	75 081,00		75 081,00			75 081,00			
Котельный агрегат ст.№ 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП с верхней трубной доской из легированных материалов	2027	2027	42 000,00		42 000,00			42 000,00			
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение. Замена багерного насоса БН-2 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00			
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена 1,3 панелей левого бокового экрана отм. 9,5-32.0	2026	2026	28 751,00		28 751,00		28 751,00				
Тягодутьевое устройство котла № 10. Инв. № ИЭ9141403. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025	8 267,00		8 267,00	8 267,00					
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%	2025	2026	38 718,00	1 000,00	37 718,00	20 718,00	18 000,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2025	2025	3 524,00		3 524,00	3 524,00					
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2026	14 790,00		14 790,00	4 437,00	10 353,00				
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути котельного и турбинного цехов	2025	2027	4 600,00	600,00	4 000,00	600,00	1 600,00	2 400,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80м на сендвич-панели	2022	2027	35 813,00	2 684,00	33 129,00	13 228,00	12 584,00	10 001,00			
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2026	2027	7 478,00		7 478,00		3 871,00	3 607,00			
ПИР. Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение ДЗШ III, IV СШ - 110кВ	2027	2028	11 550.00	1 100,00	10 450,00			1 100,00	10 450,00		
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915.Техническое перевооружение РЗА ШСВ-II	2027	2028	11 550.00	1 100,00	10 450,00			1 100,00	10 450,00		
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6 (Инв.№ ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5, 6, 7, 8	2026	2026	9 000,00	1 000,00	8 000,00	9 000,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6	2023	2025	3 782,00	552,00	3 230,00	3 782,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 7. Инв. № ИЭ9141321. Модернизация Распед. уст-во компл. (КРУ) 0.4 Кв щит 8Н-9Н. (Инв. №ИЭ9141324). Распед. уст-во компл. (КРУ) 6 Кв секция № 8р-9р. (Инв. №ИЭ9141323). Распределительное уст-во 0.4 Кв к № 7 (Инв. №ИЭ9141245). системы контроля и управления ТА ст. № 7.	2024	2027	177 821,00	6 152,00	171 669,00	33 060,00	66 689,00	78 072,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2024	2025	5 738,00		5 738,00	5 738,00					
Галерея выдачи топлива со склада № 6. Инв. № ИЭ9020010. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 6 А (инв.№ИЭ9110034). Галерея ЛК-7 (инв. № ИЭ9110016). Автоматическая система пожаротушения топливоподачи	2021	2029	38 781,00		38 781,00		5 484,00	31 338,00	1 959,00		
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027	2027	1 500,00	1 500,00			1 500,00				
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139)	2027	2027	5 900,00		5 900,00		5 900,00				
ПИР. Аспирации узлов пересыпки топливоподачи (3 шт.)	2027	2028	25 000,00	2 500,00	22 500,00		2 500,00	22 500,00			
Передвижной ленточный конвеер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023	2027	2 934,00	500,00	2 434,00	1 920,00	1 014,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды № 2 и № 6	2024	2027	58 865,00	1 000,00	57 865,00	25 487,00	18 089,00	15 289,00			
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9» (баки хранения реагентов)	2024	2030	168 400,00	3 894,00	164 506,00	9 894,00	22 800,00	30 000,00	52 906,00	52 800,00	
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания	2024	2024	4 106,00	4 106,00		4 106,00					
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026	2028	47 103,00	1 900,00	45 203,00		1 900,00		45 203,00		
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2021	2027	47 103,00	2791,00	44 312,00	2791,00	6 000,00	38 312,00			
ОРУ-110 кВ.. Инв. № 9141103. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блоков ГТ-4 яч.4, ГТ-5 яч.6, ГТ-6 яч.10 ОРУ-110 кВ на элегазовые	2023	2025	39 486,00	978,00	38 508,00	39 486,00					
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023	2026	12 237,00	1 235,00	11 002,00	7 237,00	5 000,00				
ОРУ-35 кВ. (Инв. № ИЭ9141102). Техническое перевооружени. Замена МВ-35 кВ блока ГТ-1,2,3 на элегазовый. ГТ-2	2023	2027	10 541,00	2 041,00	8 5000,00	2 041,00		8 500,00			
Распределительное уст-во 6 Кв К-11.. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024	2026	6 876,00	876,00	6 000,00	876,00	6 000,00				
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1	2024	2026	77 170,00	505,00	76 665,00	75 670,00	1 500,00				
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2026	2026	51 117,00	1 501,00	49 116,00		51 117,00				
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2024	2026	4 185,00	685,00	3 500,00	685,00	3 500,00				
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопр оводами,арматурой,рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2021	2025	15 219,00	1 170,00	14 049,00	15 219,00					
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ МВ ВЛ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027	2028	18 200,00	1 400,00	16 800,00			1 400,00	16 800,00		
Оборудование пылеприготовления котла № 10. (Инв.№ ИЭ9141405). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 10Б (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВт 750 об/мин)	2027	2027	8 700,00		8 700,00			8 700,00			
Оборудование пылеприготовления ст. № 5. (Инв.№ ИЭ9141222). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 5Б-1	2027	2027	5 400,00		5 400,00			5 400,00			
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 5 (Инв.№ ИЭ9141218). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ДС-5 А	2027	2027	9 800,00		9 800,00			9 800,00			
Тягодутьевое устройство котла № 9. (Инв.№ ИЭ9141391). Техническое перевооружение. Замена электродвигателей напряжением 6 кВ ДВ 9А	2027	2027	9 800,00		9 800,00			9 800,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 10 (Инв. № ИЭ9141413), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 11 (Инв. № ИЭ 9144214). Модернизация АСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 9, 10, 11	2027	2027	3 000,00		3 000,00			3 000,00			
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2027	2027	96 900,00	2 000,00	94 900,00			96 900,00			
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение резервных защит ВЛ 110 кВ Иркутской ТЭЦ-9 УП-10	2027	2028	22 000,00	2 000,00	20 000,00			2 000,00	20 000,00		
Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства №1 Инв.№ ИЭ9130053. Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 70, №75, № 77(1),№ 77(2),№ 78, № 79-79(1), № 79(2), № 81-81(1,2), № 82, № 83.	2021	2026	13 946,00	2 914,00	11 032,00	11 446,00	2 500,00				
ПИР. Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству № 1 (Инв.№ ИЭ9130053). лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, 33, 36, 65, 80	2026	2026	1 029,00	1 029,00			1 029,00				
Золошлакопроводы нитки № 1,2,3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11	2026	2027	12 400,00	2 400,00	10 000,00		2 400,00	10 000,00			
ПИР. Золошлакопроводы нитки № 1,2,3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Разработка ТЭО вариантов прокладки золошлакопроводов в пикетах ПК14-ПК15 через железнодорожные пути ВСЖД	2027	2029	15 000,00	2 500,00	12 500,00			2 500,00	2 500,00	10 000,00	
Мостовой электрический кран (Инв.№ ИЭ9142581). Техническое перевооружение. Замена кабины крана мостового зав.№ 2255 (КМЭ-50/10) КЦ № 1	2027	2027	1 000,00		1 000,00			1 000,00			
Кран мостовой электрический. (Инв.№ ИЭ9142583). Техническое перевооружение. Замена кабины крана мостового зав.№ 64 (КМЭ-100/20) ТЦ № 1	2027	2027	1 000,00		1 000,00			1 000,00			
Тягодутьевое устройство котла № 9. Инв. № ИЭ9141391. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025	7 356,00		7 356,00	7 356,00					
Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО	2026	2026	2 928,00	418,00	2 510,00		2 928,00				
ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9141103). Модернизация. Программно-логическая оперативная блокировка разъединителей ОРУ-110/35 кВ ТЭЦ-9	2026	2027	40 000,00		40 000,00		20 000,00	20 000,00			
Строительство автобусной остановки ТЭЦ-9	2025	2026	4 018,00		4 018,00	518,00	3 500,00				

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена установки двухступенчатого сжигания с заменой развилок экранов	2026	2026	10 000,00		10 000,00		10 000,00				
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена панелей правого бокового экрана отм. 9,5-32.0	2026	2026	28 751,00		28 751,00		28 751,00				
Отвал сухого складирования золошлаков	2021	2036	9 225 200,00	18 454,00	9 206 746,00	67 319,00	518 100,00	836 480,00	705 670,00	2029-2036 год 7 097 631,00	
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2	2029	2029	4 031 242,00	250 000,00	781 242,00					4 031 242,00	
Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП. КЦ9	2029	2029	70 500,00		20 500,00					70 500,00	
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв. № ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2029	2029	10 000,00		10 000,00					10 000,00	
Правый экр. от отм.19.3 до камер КА-7	2029	2029	15 000,00		5 000,00					15 000,00	
Левый экр. от отм. 19.3до камер КА-7	2029	2029	15 000,00		5 000,00					15 000,00	
КПП-1 КА-11	2029	2029	65 000 ,00		8 500,00					65 000 ,00	
КПП-3 КА-2	2029	2029	65 000 ,00		8 500,00					65 000 ,00	
Замена потолочного п.п над топкой котла №7	2029	2029	15 000,00		4 500,00					15 000,00	
Котельный агрегат ст. № 8 (Инв.№ ИЭ 9141327). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КШ до ЗУУ	2029	2029	19 000,00		19 000,00					19 000,00	
Оборудование пылеприготовления к № 11. (Инв.№ ИЭ9142174). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 11А (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВт 750 об.мин)	2029	2029	23 000,00		2 500,00					23 000,00	
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2029	2029	26 000,00		16 000,00					26 000,00	
Оборудование пылеприготовления ст. № 2. (Инв. № ИЭ9141175). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя ШБМ К/А № 2 А (тип ДАЗО-15-49-8 800 кВт 750 об.мин)	2029	2029	23 000,00		2 500,00					23 000,00	
Общестанционное оборудование машинного отделения. Инв.№ ИЭ9141322. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЦН-6А (тип А3-12-52-8А 320 кВт 750 об.мин)	2029	2029	8 000,00		1 500,00					8 000,00	
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ III и IV с.ш. (тип НКФ-110).	2029	2029	14 000,00		3 500,00					14 000,00	
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (4 этап)	2029	2029	30 000,00		9 200,00					30 000,00	

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Элекролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, рессиверами (Инв.№ ИЭ9141464). Техническое перевооружение. Замена трубопроводов водорода в Главном корпусе.	2029	2029	5 500,00		5 500,00					5 500,00	
Техническое перевооружение маслоситсем ТА замена ПМН замена маслопродов (приведение в соответствии с нормами, дефекты сварных соединений ЛМ)	2029	2029	6 000,00		6 000,00					6 000,00	
Подогреватель высокого давления (ПВД-1 ТА-3), ПВ-425-230-37-1, уч. № 8163, зав. № 54858, инв. № ИЭ9141009.	2029	2029	150 000,00		50 000,00					150 000,00	
Покупка статора ТВ-60-2	2029	2029	280 000,00	1 000,00	3 500,00					280 000,00	
Техническое перевооружение Замена трансформатора тока 110 кВ	2029	2029	7 000,00	900,00	4 500,00					7 000,00	
Фронтовойэкран от отм.9.5 до отм. 19.3 КА-3	2028	2028	10 000,00		2 500,00				10 000,00		
ВЭК КА-3	2028	2028	150 000,00		20 000,00				150 000,00		
КПП-2 КА-4	2028	2028	55 000,00		7 700,00				55 000,00		
Замена кубов ВЗП котла 8	2028	2028	44 000,00		6 500,00				44 000,00		
ВЭК 2 ст КА-6	2028	2028	80 000,00		10 000,00				80 000,00		
Фротновой экран от отм.9.5 до отм. 19.3 КА	2028	2028	30 000,00		6 500,00				30 000,00		
Замена кубов ВЗП котла 11	2029	2029	45 514,60		7 500,00					45 514,60	
Замена кубов ВЗП котла 10	2029	2029	45 514,60		7 500,00					45 514,60	
Замена газоходов котла 5	2029	2029	23 841,00		23 841,00					23 841,00	
Модернизация АСУ ТП КА-4 с заменой контроллеров	2028	2028	4 800,00		800,00				4 800,00		
Модернизация АСУ ТП КА-1 с заменой контроллеров	2029	2029	4 800,00		800,00					4 800,00	
Итого по 3.2:			18 960 659,20			888 197,00	1 175 206,00	1 846 354,00	1 473 835,00	13 230 067,20	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (инв. № ИЭ9141128), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 2 (инв. № ИЭ9141171), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (инв. № ИЭ9141172), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 4 (инв. № ИЭ9141173), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 5 (инв. № ИЭ9141220), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 (инв. № ИЭ9141221), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7	2027	2032	151 086,00		151 086,00			12 275,00	50 000,00	88 811,00	

Таблица 142.4

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО
от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 3)

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Замена масляных выключателей на вакуумные 6кВ 5шт	2029-2036	2 754,48													2 000,00	2 000,00	2 000,00	6 000,00
Замена МВ-110 кВ на элегазовый	2029-2033	15 149,62													11 000,00	11 000,00	11 000,00	33 000,00
Замена МВ-35кВ на вакуумные	2029-2036	2 754,48													2 000,00	2 000,00	2 000,00	6 000,00
замена резервных защит и автоматики ВЛ-110 кВ	2029-2033	16 526,86													12 000,00	12 000,00	12 000,00	36 000,00
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2 (Поставка)	2030	973 730,31														2 122 192,00		2 122 192,00
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2 (СМР)	2031	972 795,07															2 207 080,00	2 207 080,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	2030	2 569,46														5 600,00		5 600,00
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 7.(Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена электродвигателей 6кВ ДВ-7А,Б	2030	15 600,30														34 000,00		34 000,00
Замена технических средств автоматической установки пожаротушения кабельного подвала РЩ-1 на филиале ТЭЦ-9, Здание релейного щита (инв № ИЭ9110074)	2030	642,37														1 400,00		1 400,00
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (5 этап)	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
Турбина паровая с ген. 3-х фазн. тока № 8 Р-100-130. (Инв.№ ИЭ9141378). Техническое перевооружение. Замена рабочей системы возбуждения турбогенератора ТГ-8	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружениеЗамена ТН 35 кВ Т с.ш	2030	2 064,75														4 500,00		4 500,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА ЦРП-2 на ТЭЦ-9	2030	12 847,31														28 000,00		28 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм. 24 КА-1	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран хол. воронка до отм.9.5 КА-1	2030	9 176,65														20 000,00		20 000,00
Двухсветный экр. хол. воронка до отм.9.5 КА-1	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00

Мероприятие	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	Профинансировано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
(инв. № ИЭ9141235), Золоулавливающая установка котла № 8 (инв. № ИЭ9141329), Золоулавливающая установка котла № 9 (инв. № ИЭ9141392), Золоулавливающее устройство котла № 11 (инв. № ИЭ9141437). Техническое перевооружение. Система интенсивного орошения ЗУУ											
Места накопления отходов	2023	2028	12 083,00	502,00	11 581,00	4 729,00		3 177,00	4 177,00		
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 2 Инв № ИЭ9020039, галерея ленточного конвейерв № 3 Инв № ИЭ911100038 галерея ЛК-7 Инв № ИЭ9110016. Установка сбора сточных вод	2018	2026	11 295,00	280,00	11 015,00	10 001,00	1 294,00				
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 2 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	2029	13 277,00	1 200,00	13 277,00					13 277,00	
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-81 ст. № 8 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	2029	13 277,00	1 200,00	13 277,00					13 277,00	
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 8 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2029	2029	8 620,00	1 200,00	8 620,00					8 620,00	
Итого по 4.:			174 464,00			14 730,00	1 294,00	15 452,00	54 177,00	123 985,00	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической:											
Охранное видеонаблюдение периметрального ограждения. Инв. № ИЭ9144717. Модернизация система обнаружения и телевизионного наблюдения.	2026	2026	7 000,00	2 100,00	4 900,00		7 000,00				
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9 (инв. № РСХ00035529). Техническое перевооружение. Устройство проезда.	2026	2026	1 200,00		1 200,00		1 200,00				
Корпоративная информационно-вычислительная система. Инв. № ИЭ3046233. Модернизация КИВС с внедрением СУБКИИ. ТЭЦ-9.	2024	2028	224 579,00	22 223,00	202 356,00	2 350,00		111 114,00	111 115,00		
Защита оконных проемов потенциально опасных объектов, помещений АСУ ТП, связи, КИВС, РЗА защитными конструкциями от беспилотных воздушных судов	2027	2030	17 963,00	1 700,00	16 263,00			16 622,77	471,71	869,00	
Защита оборудования снабжения маслом, водородом, кислородом и складов хранения легковоспламеняющихся жидкостей средствами пассивной защиты от беспилотных воздушных судов	2027	2030	191 434,00	19 000,00	172 434,00			5 377,61	46 516,85	139 540,00	
Итого по 6.:			442 176,94			2 350,00	8 200,00	133 114,38	158 103,56	140 409,00	
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)			23 495 913,66			962 473,00	1 382 932,00	2 963 256,19	2 662 916,58	15 635 787,09	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КПП-3 КА-4	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-5	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
правый экр. От отм.9.3 до отм.19.3 КА-4	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
правый экр. От отм.19.3до камер КА-4	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
ВЭК 2 ст КА-9	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
ВЭК ст КА-10	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
ВЭК ст КА-7	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
КПП-1 КА-9	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
Задний экран хол. воронка до отм.9.5 КА-2	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-2	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Левый экр. От отм. 9.3до отм.19.3 КА-3	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Левый экр. от отм. 19.3 до камер КА-3	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Правый экр. от отм.9.3 до отм.19.3 КА-3	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Правый экр. от отм.19.3 до камер КА-3	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Аэродинамический выступ КА-8	2030	9 176,65														20 000,00		20 000,00
Левый экран хол. воронка до отм.9.5 (скаты) КА-8	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Правый хол.воронка до отм. 9.5 (скаты) КА-8	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Замена барабана парового котла ТП-85 ст. № 2	2031-2033	107 250,85															243 331,00	243 331,00
Подогреватель высокого давления (ПВД-3 ТА-8), ПВ-800-230-32, уч. № 4869, зав. № 45715, инв. № ИЭ9141378.	2031	66 114,17															150 000,00	150 000,00
Кол-р поперечной связи св.п бл.6	2031	69 287,65															157 200,00	157 200,00
Покупка статора ТВФ-120-2Пу3	2031	187 323,48															425 000,00	425 000,00
Замена кубов ВЗП котла 6	2030	21 739,48														47 380,00		47 380,00
Замена кубов ВЗП котла5	2030	21 739,48														47 380,00		47 380,00
Замена кубов ВЗП котла 9	2031	19 095,09															43 323,00	43 323,00
Замена газоходов котла 7	2031	11 369,87															25 796,00	25 796,00
Замена газоходов котла 11	2031	11 369,87															25 796,00	25 796,00
Ресивер Н2 № 1 рег. № 25945 зав. № 6-23 инв № ИЭ9141464	2030	2 683,71														5 849,00		5 849,00
Ресивер Н2 №2 рег. № 25946 зав. № 6-24 инв № ИЭ9141464	2030	2 683,71														5 849,00		5 849,00
Модернизация АРМ вибромониторинга ТА-4	2030	917,66														2 000,00		2 000,00
Модернизация АСУ ТП КА-7 с заменой контроллеров	2031	2 115,65															4 800,00	4 800,00
Модернизация АСУ ТП КА-3 с заменой контроллеров	2031	2 115,65															4 800,00	4 800,00
Итого по 3.2:		2 951 602,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000,00	3 221 150,00	3 314 126,00	6 562 276,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 2 с внедрением:- автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	6 341,69													13 277,00			13 277,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-81 ст. № 8 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	6 341,69													13 277,00			13 277,00
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 8 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2029	4 117,30													8 620,00			8 620,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 1 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2030	6 335,56														13 808,00		13 808,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 3 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2031	6 329,33															14 360,00	14 360,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 4 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2031	6 329,33															14 360,00	14 360,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 5 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2030	6 335,56														13 808,00		13 808,00
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 5 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2030	3 789,96														8 260,00		8 260,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 6 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2031	3 226,37															7 320,00	7 320,00
Итого по 4.:		49 146,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 174,00	35 876,00	36 040,00	107 090,00
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		3 000 748,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 174,00	3 257 026,00	3 350 166,00	6 669 366,00

Таблица 142.5

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-10

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР.ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Установка насоса аварийной подпитки теплосети № 1 (НАПТ-1 помещения БАГВ).	2026	4 310,69										8 000,00						8 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ.Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2026	19 026,85										35 311,00						35 311,00
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами.	2026	40 481,70										75 128,00						75 128,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I – IV с входными коллекторами.	2026	28 436,55										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус).	2026	19 764,52										36 680,00						36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус).	2026	19 764,52										36 680,00						36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус).	2026	19 026,85										35 311,00						35 311,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII-XII с выходными коллекторами.	2026	32 361,98										60 059,00						60 059,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами.	2026	16 398,95										30 434,00						30 434,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами.	2026	28 436,55										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами.	2026	42 665,07										79 180,00						79 180,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами.	2026	42 995,91										79 794,00						79 794,00
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация Создание системы АСУТП.	2026-2028	24 986,22										3 000,00		47 000,00				50 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки.	2026	3 340,79										6 200,00						6 200,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-3 (ПМН).	2026	1 939,81										3 600,00						3 600,00
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3, 4, 5, 6, 7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2026	8 621,38										16 000,00						16 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3 Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2026	5 630,84										10 450,00						10 450,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	2026	11 315,56										21 000,00						21 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана.	2026-2027	19 336,51										33 000,00	3 004,00					36 004,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока.	2026-2027	110 428,75										149 800,00	57 400,00					207 200,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации.	2026-2028	6 856,12										1 000,00	5 000,00	7 500,00				13 500,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,7-12	2026	2 317,00										4 300,00						4 300,00
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети.	2026-2028	17 486,19										2 000,00		33 000,00				35 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8. Инв. № ИЭКСУ000092755. Модернизация .	2026-2027	2 911,37										600,00	5 000,00					5 600,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3. Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров.	2026	969,91										1 800,00						1 800,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена Стопорного клапана	2027-2028	19 638,30											34 965,00	3 097,00				38 062,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 4: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	82 131,96														13 200,00	172 600,00	185 800,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 5: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	82 131,96														13 200,00	172 600,00	185 800,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 6: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	74 506,79														13 200,00	155 300,00	168 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 9: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029-2030	82 186,37													12 700,00	165 900,00		178 600,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 10: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029-2030	82 186,37													12 700,00	165 900,00		178 600,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 11: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	76 184,29													159 500,00			159 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 12: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	76 184,29													159 500,00			159 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 13: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	74 506,79														13 200,00	155 300,00	168 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 14: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	68 589,74													143 600,00			143 600,00
Боковые экраны выше 13 м КА-1	2028	29 102,75												58 530,00				58 530,00
ППП конвек. Часть КА-1	2028	17 402,98												35 000,00				35 000,00
Фронтовой экран выше 18 м КА-2	2028	17 146,90												34 485,00				34 485,00
ШПП-II ст. вход.часть + ширмы КА-3	2028	23 377,67												47 016,00				47 016,00
СРЧ п.л III КА-7	2028	2 486,14												5 000,00				5 000,00
СРЧ п.л IV-V КА-7	2028	22 924,69												46 105,00				46 105,00
ПЗ КА-8	2028	20 065,63												40 355,00				40 355,00
ВРЧ КА-9	2028	20 606,12												41 442,00				41 442,00
ВЭК-I ст. КА-13	2028	33 342,61												67 057,00				67 057,00
ШПП-I ст. КА-14	2028	21 558,31												43 357,00				43 357,00
НРЧ п.л VI КА-15	2028	2 486,14												5 000,00				5 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена Стопорного клапана	2028	19 118,41												38 450,00				38 450,00
МАСЛОУЛОВИТЕЛЬ НА ПРОМЛИВНЕВОЙ КАНАЛИЗАЦИИ. Инв. № ИЭ120114. Реконструкция нефтеловушки для повышения степени очистки сточных вод.	2030	11 470,81														25 000,00		25 000,00
Пожарохозяйственный водопровод	2030	11 470,81														25 000,00		25 000,00
КАНАЛ ОСВЕТЛЕННЫХ ВОД ДЮКЕРА. Инв. № ИЭ120118. Реконструкция дюкера с увеличением пропускной способности.	2030	7 800,15														17 000,00		17 000,00
Установка частотного управления работой насосов химического цеха НСВ, НКВ, НОВ	2029	9 657,97												20 220,00				20 220,00
Изменение схемы Подпитки теплосети в ХЦ (отдельно от выработки ХОВ)	2030	688,25														1 500,00		1 500,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-9А	2029	668,70												1 400,00				1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-9Б	2029	668,70												1 400,00				1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-10А	2029	668,70												1 400,00				1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-10Б	2029	668,70												1 400,00				1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-11А	2029	668,70												1 400,00				1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-11Б	2029	668,70												1 400,00				1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-12А	2029	668,70												1 400,00				1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-12Б	2029	668,70												1 400,00				1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-13А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-13Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-14А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-14Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-15А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-15Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-16А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
КА-2 Боковые экраны выше 13м	2030	26 855,62														58 530,36		58 530,36
КА-1 ВЭ-I ст. нижная часть	2031	11 195,33															25 400,00	25 400,00
КА-1 ВЭ-I ст. верхняя часть	2030	11 654,34														25 400,00		25 400,00
Замена турбины ПТ-60-90/13 ст. №1 (ПИР)	2030	206 474,55														450 000,00		450 000,00
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 2 (пир+поставка)	2028-2029	134 372,93													108 160,00	168 729,60		276 889,60
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 2 (СМР)	2030	153 454,40														334 445,47		334 445,47
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 1 (пир+поставка)	2030-2031	134 114,89														116 985,86	182 497,94	299 483,80
Замена турбины ПТ-60-90/13 ст. №1 (поставка)	2031	903 560,32															2 050 000,00	2 050 000,00
Замена ЗУУ(вентури, скруббера, напорные и всасывающие газоходы)	2029	23 404,58													49 000,00			49 000,00
Замен насосов 12/12 ГрТ-7-750-рет (БН-ШН) парк 14шт)	2029-2030	5 618,86													6 000,00	6 000,00		12 000,00
Замена арматуры ОП, ГПП, ХПП, ПВ	2029	13 374,04													28 000,00			28 000,00
Замена мельниц	2030	45 883,23														100 000,00		100 000,00
Стопорный клапан ТА-5	2029	28 658,67													60 000,00			60 000,00
Замена насосов ПЭ-580-20	2029-2030	114 765,44													125 000,00	120 000,00		245 000,00
Замена насосов КсВ 320-160(12КсВ 9х4) (КЭН 2-8) (парк 21шт)	2029-2030	17 315,41													18 000,00	19 000,00		37 000,00
Замена насосов Кс -80-155 (Сл.Н., КЭНБ)(парк 32 шт)	2029-2030	5 618,86													6 000,00	6 000,00		12 000,00
Замена ПНД (ПН-200, ПН-250) (парк 28 шт.)	2029-2030	40 249,69													42 000,00	44 000,00		86 000,00
Замены ГПК КА ПК-24 (парк 77 шт.)	2029-2030	11 696,55													12 000,00	13 000,00		25 000,00
Замена задвижек ЦВ (парк 35)	2029-2030	5 141,22													5 000,00	6 000,00		11 000,00
Техническое перевооружение маслоситсем ТА замена ПМН замена маслопродов (приведение в соответствии с нормами, дефекты сварных соединений ЛМ)	2029	2 865,87													6 000,00			6 000,00
Замена БН и ШН	2029-2030	22 934,28													24 000,00	25 000,00		49 000,00
Установка калориферов для подогрева холодного воздуха перед ВЗП	2029-2030	9 833,01													10 500,00	10 500,00		21 000,00
ДТ 1-4 капитальный реомонт	2029	16 717,56													35 000,00			35 000,00
Напорные газоходы 1-16. Капитальный ремонт	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
НОГЗУ. Замена агрегатов НОГ1-4	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
НОГЗУ. Ремонт трубопроводов с эстакадами и арматурой	2029	14 329,33													30 000,00			30 000,00
КА-7 ВЭК-II ст.	2031	12 483,81															28 323,31	28 323,31
КА-7 ВРЧ	2030	19 015,10														41 442,38		41 442,38
КА-10 ВЭК-II ст.	2031	14 104,36															32 000,00	32 000,00
Замена общестанционных паропроводов	2030	27 529,94														60 000,00		60 000,00
Каналы БШ ШН	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
Замена Расширитель дренажей	2030	2 294,16														5 000,00		5 000,00
Стопорный клапан ТА-8	2029	31 046,89													65 000,00			65 000,00
Замена трубных пучков конденсаторов (парк 7шт.)	2030	78 001,50														170 000,00		170 000,00
Замена МО ТА (МО-53)(парк 21)	2030	2 752,99														6 000,00		6 000,00
ГК КР строительных конструкций	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Проведение модернизации СПП котла ст.№ 1,7,14,16 во взрывобезопасное исполнение	2029	42 988,00													90 000,00			90 000,00
Проведение модернизации СПП котла ст.№ 8,10,12 во взрывобезопасное исполнение	2030	41 294,91														90 000,00		90 000,00
КА-5 КПП вых часть	2029	9 552,89													20 000,00			20 000,00
КА-5 ПЗ	2029	19 275,14													40 354,58			40 354,58
КА-6 ВЭК-I ст.	2029	32 029,68													67 057,57			67 057,57
КА-6 ШПП-II ст. вход часть+ ширмы	2029	22 456,79													47 015,70			47 015,70
КА-9 ШПП-II ст. вход часть+ ширмы	2029	22 456,79													47 015,70			47 015,70
КА-9 ШПП-I ст.	2029	20 709,08													43 356,68			43 356,68
КА-10 ВЭК-Iст	2029	36 656,21													76 743,72			76 743,72
КА-1 КПП 2 ст	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
КА-3 НРЧ п/л VIII-XII	2030	30 025,66														65 439,28		65 439,28
КА-3 ВЭК-Iст	2030	35 212,50														76 743,72		76 743,72
КА-7 НРЧ п/л VIII-XII	2030	30 025,66														65 439,28		65 439,28
КА-8 ВЭК-Iст	2030	35 212,50														76 743,72		76 743,72
Техническое перевооружение Замена силового трансформатора ТДНГ-20000/110/6 кВ	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
Замена масляных выключателей на вакуумные 6кВ 5 шт.	2029-2031	2 754,48													2 000,00	2 000,00	2 000,00	6 000,00
Замена газоходов котла 12	2029	11 387,51													23 840,98			23 840,98
Замена газоходов котла 7	2029	11 387,51													23 840,98			23 840,98
Замена газоходов котла 11	2030	11 387,51														24 818,46		24 818,46
Замена газоходов котла 10	2030	11 387,51														24 818,46		24 818,46
Замена газоходов котла 5	2031	11 369,85															25 795,94	25 795,94

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Замена газоходов котла 3	2031	11 369,85															25 795,94	25 795,94
Замена кубов ВЗП ка 6	2029	25 084,62													52 517,35			52 517,35
Замена кубов ВЗП ка 11	2030	25 084,62														54 670,56		54 670,56
Замена кубов ВЗП ка 10	2031	25 084,62															56 912,05	56 912,05
Кислородный ресивер № 4 рег. № 25844	2029	5 372,85													11 248,64			11 248,64
Главный паропровод К/А - 1	2029	2 913,63													6 100,00			6 100,00
Главный паропровод К/А - 2	2030	2 798,88														6 100,00		6 100,00
Паропровод горячего промперегрева К/А - 6	2031	2 688,64															6 100,00	6 100,00
Главный паропровод К/А - 6	2031	2 688,64															6 100,00	6 100,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 5	2028	2 486,14												5 000,00			5 000,00	5 000,00
Замена системы вибромониторинга ТА-5	2029	11 941,11													25 000,00			25 000,00
Модернизация АСУ ТП бл. №1 с заменой контроллеров	2029	5 731,73													12 000,00			12 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 4	2029	2 388,22													5 000,00			5 000,00
Модернизация АСУ ТП бл. № 8 с заменой контроллеров	2030	5 505,99														12 000,00		12 000,00
Модернизация АСУ ТП бл.2 с заменой контроллеров	2031	5 289,13															12 000,00	12 000,00
Модернизация АСУ ТП Бл.3 с заменой контроллеров	2031	5 289,13															12 000,00	12 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п.л А, Б № I-V с коллекторами	2024	46 196,12								75 383,69								75 383,69
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п.л I-VI с входными коллекторами	2024	28 524,30								46 546,48								46 546,48
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	13 322,38								21 739,71								21 739,71
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2028-2029	1 616,25												547,15	2 814,21			3 361,36

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2024-2025	16 119,19								11 465,00	15 996,00							27 461,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59											40 228,00					40 228,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	5 286,05												10 631,05				10 631,05
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п.л I-V (А, Б) с коллекторами	2027	42 373,97											81 864,00					81 864,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	20 991,76												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	20 991,76												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 865,06											42 242,00					42 242,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	8 810,27												17 718,77				17 718,77
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2028	16 495,11												33 174,14				33 174,14
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с выходными и выходными коллекторами	2024	14 891,61								24 300,41								24 300,41
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2027	42 506,48											82 120,00					82 120,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2024	15 224,44								24 843,53								24 843,53
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ на п.л I-VI с входными коллекторами	2025	35 826,27									63 022,00							63 022,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2030	14 973,43														32 633,77		32 633,77

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 865,06											42 242,00					42 242,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2027	62 271,58											120 305,00					120 305,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	19 189,52												38 593,00				38 593,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59											40 228,00					40 228,00
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	13 947,04									22 759,03							22 759,03
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2025	20 521,85										36 100,00						36 100,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв.№ ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-I ст. с входными и выходными коллекторами	2027	56 589,21											109 327,00					109 327,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2029	16 492,15													34 528,08			34 528,08
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-Iст (верхний ярус)	2024	20 548,57									33 531,54							33 531,54
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 033,85											40 291,09					40 291,09
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы парораспределения	2024	5 276,60									8 610,46							8 610,46
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2029-2031	51 262,10													10 899,36	76 295,52	25 068,53	112 263,41

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2.Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2030-2031	40 328,76														11 378,93	79 652,52	91 031,45
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 276,60								8 610,46								8 610,46
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 557,59								9 068,97								9 068,97
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508 Модернизация АСУТП блока	2023-2025	59 132,03							66 123,00	20 650,00	6 700,00							93 473,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509 Модернизация АСУТП блока	2024	3 125,61								5 100,42								5 100,42
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2025-2026	5 971,92									600,00	10 450,00						11 050,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУТП блока № 1 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2027	1 061,11											2 050,00					2 050,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2029-2030	54 043,84													12 917,00	104 339,00		117 256,00
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2026-2028	24 994,54										3 200,00	0,00	46 800,00				50 000,00
Центральный щит управления. ИЭ147410. Модернизация. Реализация АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на Иркутской ТЭЦ-10	2025-2026	5 277,09									1 700,00	8 000,00						9 700,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2028	8 353,97												16 801,09				16 801,09
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10 № 1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение замена электродвигателей 6 кВ	2021-2027	9 584,25					209,00						18 200,00					18 409,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 021,70												18 144,00				18 144,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 № 11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей ДС и ДВ 6 кВ	2027	3 002,16											5 800,00					5 800,00
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2028-2029	57 043,14												3 456,92	115 827,29			119 284,21
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025	19 747,03									34 737,00							34 737,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025	18 416,80									32 397,00							32 397,00
КОТЛОАГРЕГАТ 4 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140175. Техническое перевооружение. Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 776,70									31 271,00							31 271,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	16 398,95										30 434,00						30 434,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12 ГРЕТ	2025	3 329,54									5 857,00							5 857,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12 ГРЕТ	2025	3 552,38									6 249,00							6 249,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА1-4, 6, 13, 14, 16	2025	2 006,71									3 530,00							3 530,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,8-11	2027	1 371,68										2 650,00						2 650,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2 Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	18 317,89									32 223,00							32 223,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение растопочного трубопровода и трубопровод сброса воды из растопочных сепараторов котлов в конденсатор блока (типовой проект)	2029-2030	16 419,28													3 563,88	32 074,93		35 638,81
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация шандорных устройств в авнкамерах циркнасосов	2028-2029	4 913,86												1 137,89	9 103,15		4 836,90	10 241,04
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН. Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения	2030-2031	2 473,35														744,14		5 581,04
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	868,63									1 528,00							1 528,00
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕТИ СВАРКИ И ОТЖИГА. Инв. № ИЭ140033. Техническое перевооружение сети сварки и отжига с заменой трансформаторов,щитов, кабельных связей и сварочных рубильников	2025	284,24									500,00							500,00
Павильон	2022-2025	35 065,33							2 060,00	53 067,80	2 000,00							57 127,80

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛООТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2025-2027	35 838,45									3 000,00	23 000,00	42 000,00					68 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2028-2029	10 149,65												730,53	20 488,90			21 219,43
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	9 628,20														20 984,13		20 984,13
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	9 628,20														20 984,13		20 984,13
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслосистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения- слива турбинного масла БТМХ	2025	1 787,85									3 145,00							3 145,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена КОС отборов ТА-7	2030-2031	5 057,88														1 236,67	10 187,95	11 424,62
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ПМН ТА-7	2029	3 151,26													6 597,50			6 597,50
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена эжектора ОЭ-5А и ОЭ-5Б	2029	5 552,23													11 624,19			11 624,19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 133,21												18 368,25				18 368,25
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2029	9 103,76													19 059,71			19 059,71
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6 кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021-2030	3 150,04						218,00							3 118,97	3 246,41		6 583,38
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	19 157,52									33 700,00							33 700,00
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) ДТ-2, ДТ-3, ДТ 4 ТЭЦ-10	2025	79 557,71									139 950,00							139 950,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2024-2027	64 272,87								2 948,00	9 752,00	23 000,00	86 028,00					121 728,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2029-2031	5 244,01													2 347,47	4 196,55	4 985,11	11 529,13
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2029-2031	5 152,80													2 394,13	5 131,90	3 753,91	11 279,94
Монтаж видеонаблюдения с выводом на НК, защита оконных проемов бронепленкой (решеткой) обессоливающих установок, масляных систем турбогенераторов; Монтаж рамки досмотра ЖД транспорта, организация места оператора	2029	1 134,85													2 375,92			2 375,92
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2024	318,66								520,00								520,00
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652 м Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2024-2025	2 608,17								1 565,89	2 900,00							4 465,89
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2026	334,62										621,00						621,00
Приобретение Земснаряда по ОЛ ТЭЦ-10	2027	41 409,14											80 000,00					80 000,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2026-2028	77 496,78										70 000,00	80 000,00				150 000,00	80 000,00
Приобретение минипогрузчика по ОЛ ТЭЦ-10	2027	2 588,07										5 000,00						5 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА № 15. Инв. № ИЭ140210. Техническое перевооружение Замена электродвигателя М-15А на А4-450У-8М У3	2025	3 786,03										6 660,00						6 660,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п.л VII – XII с выходными коллекторами	2024-2025	36 981,60								672,86	64 329,00							65 001,86
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ПЗ с входными и выходными коллекторами	2025	23 144,79									40 714,00							40 714,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п.л VII – XII с выходными коллекторами	2025	36 566,99									64 325,00							64 325,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ VIII-XIII п.ленты с выходными коллекторами	2025	31 858,33									56 042,00							56 042,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII – XII с выходными коллекторами	2025	33 589,90									59 088,00							59 088,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация Внедрение устройства однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП филиала ТЭЦ-10	2025	5 912,11									10 400,00							10 400,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	28 436,55										52 774,00						52 774,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2027	25 084,62											48 462,00					48 462,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2027	25 407,61											49 086,00					49 086,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация Замена мягкой кровли на мембранную	2027	1 552,84											3 000,00					3 000,00
ПИР кровли ТЭЦ-10 Замена мягкой кровли на мембранную	2026	538,84										1 000,00						1 000,00
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Модернизация с организацией системы Автоматического контроля утечек масла в схему технического водоснабжения ТЭЦ-10	2028	5 413,82												10 888,00				10 888,00
Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦТП и вспомогательное оборудование)	2026-2028	5 211,70										500,00	4 870,00	4 870,00				10 240,00
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 7 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2802 с с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок.	2027-2028	82 336,84											11 750,00	153 360,00				165 110,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 8 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2803 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок.	2027-2028	82 336,84											11 750,00	153 360,00				165 110,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 15 ПК-24-82-СП уч. № 2810 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	82 653,42										21 500,00	137 300,00					158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 16 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2811 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	82 653,42										21 500,00	137 300,00					158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Модернизация с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	73 910,14										13 000,00	129 257,00					142 257,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
БЕРЕГОВАЯ НАСОСНАЯ. НАСОС 130 ДПВ-8/23. Инв. № ИЭ120159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-1 (БН) с увеличенной производительностью	2028	5 966,73												12 000,00				12 000,00
ЦИРКУЛЯЦИОННЫЙ НАСОС С ЭЛ.ДВИГАТЕЛЕМ. Инв. № 140159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-4 (БН) с увеличенной производительностью	2029	5 731,73													12 000,00			12 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация схем измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2027	17 826,63											34 440,00					34 440,00
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2028-2030	71 282,00												15 000,00	100 000,00			150 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028-2030	48 960,53												10 000,00	70 000,00	23 000,00		103 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока № 8 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2027	1 061,11											2 050,00					2 050,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 1А С ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400 мм ТИПА АХ-120. Инв. № ИЭ140007. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	1 194,11													2 500,00			2 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 1Б С ШИРИНОЙ 1400 мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140008. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	2 627,04													5 500,00			5 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 4А ШИР.ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ120. Инв. № ИЭ140013. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортерной ленты	2029-2030	1 385,90													500,00	2 500,00		3 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 4Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм. Инв. № ИЭ140014. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортерной ленты для ее замены	2029-2030	1 385,90													500,00	2 500,00		3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140195. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2029-2030	19 971,34													38 450,00	3 500,00		41 950,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028-2030	51 114,80												10 440,00	73 080,00	24 012,00		107 532,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-3 (К-150-9115)	2030	99 003,63														215 773,00		215 773,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение аэрационного фонаря ТО. Замена конструкций	2029	4 776,44													10 000,00			10 000,00
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ТОПЛИВОПОДАЧИ. Инв. № ИЭ140156. Техническое перевооружение замена щитов 0,4 кВ ВО-1 и ВО-2 Инв. №140156	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
ТРАНСФОРМАТОР РЕЗЕРВА ТР-А. Инв. № ИЭ140047. Техническое перевооружение Замена трансформатора ТР-А	2029	39 166,85													82 000,00			82 000,00
Щит управления 4. Инв. № ИЭ140098. Система охлаждения щитов АСУ ТП блока модернизация	2029	3 343,51													7 000,00			7 000,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение остекления деаэраторного отделения ГК. Замена конструкций	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140195.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2030-2031	37 204,65													10 000,00		74 000,00	84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2029-2030	38 730,04													10 000,00	74 000,00		84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-4 (К-150-9115)	2029	90 573,33													189 625,00			189 625,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2030-2031	37 204,65													10 000,00	74 000,00		84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-3	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-4	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-5	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-6	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-7	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № 140195. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-8	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № 140195. Техническое перевооружение Замена трубного пучка 8ПНД-4 (ПН-250-5М)	2028	4 292,07												8 632,00				8 632,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение. Замена насосного агрегата КЭН-4Б марки 12КсВ9х4 на КСВ-320-160	2027	5 331,43												10 300,00				10 300,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена конденсатный насос турбины КЭН-3В (12-КСВ-9х4)	2029	8 393,17													17 572,00			17 572,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I – V с входными коллекторами	2027	27 110,05												52 375,00				52 375,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ШПП-II ст. с коллекторами	2027	33 722,57												65 150,00				65 150,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59												40 228,00				40 228,00
КОТЛОАГРЕГАТ 1 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв.№ ИЭ140172. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2027	25 084,62												48 462,00				48 462,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 3А. Инв. № ИЭ140011. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40												988,00				988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 3Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400 мм ЛХ-120. Инв. № ИЭ140012. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40												988,00				988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 5 С ЛЕНТОЙ ШИРИНОЙ 1400 мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140022. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40												988,00				988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 11 С ЛЕНТОЙ ШИРИНОЙ 1400 мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140017. Модернизация. Замена редуктора приводной станции	2027	4 143,50												8 005,00				8 005,00
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение. Установка насоса аварийной подпитки теплосети № 3 (НАПТ-3 помещения БАГВ)	2027	3 105,69												6 000,00				6 000,00
ЗОЛООТВАЛ. Инв. № ИЭ120098. Реконструкция Наращивание ограждающей дамбы	2027-2031	5 621 300,44												50 000,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 981 250,00	11 990 000,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2027	1 552,84											3 000,00					3 000,00
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ПК-24. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2027	1 552,84											3 000,00					3 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 5. Инв. № ИЭ140200. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 3. Инв. № ИЭ140198. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 № 11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация АСУТП блока	2027	3 105,69											6 000,00					6 000,00
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической:																		
КИВС. Инв. № ИЭ148500. Модернизация КИВС с внедрением СУБКИИ. ТЭЦ-10.	2024-2028	113 826,81									2 350,00		111 114,00	111 115,00				224 579,00
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		13 426 083,94	0,00	0,00	0,00	0,00	427,00	2 060,00	66 123,00	371 384,25	770 765,00	1 113 854,00	1 881 516,00	4 823 298,04	6 086 538,26	6 460 158,63	6 516 526,37	28 092 650,55

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

6.1.1.Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения.

Согласно статье 14, Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

а) малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;

б) социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

в) промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

г) инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/кв.мгод, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

6.1.2.Определение условий организации поквартирного отопления.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Вышеуказанная статья вступила в законную силу с 01 января 2011 года, а перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии был утвержден в апреле 2012 года (п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307, п. 64 Постановления Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115).

В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

а) наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

б) наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

в) температура теплоносителя – до 95°С;

г) давление теплоносителя – до 1 МПа.

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ (далее – ЖК РФ) такие действия именуются переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно пункту 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена приказом Минстроя от 04.04.2024 № 240/пр «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке помещения в многоквартирном доме и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании или об отказе в согласовании переустройства и (или) перепланировки помещения в многоквартирном доме».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления – это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

а) общей системы теплоснабжения дома;

б) общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;

в) системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа;

г) кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом, но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

6.2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланировано. Установленной тепловой мощности существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии достаточно для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

6.3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

Мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланированы.

6.4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

Мероприятия по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланированы.

6.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не запланированы на рассматриваемый период.

6.6. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Перспективные потребители точечной застройки, подключаемые на основании выданных технических условий, расположены в границах существующей зоны действия источников ООО «Байкальская энергетическая компания».

Планируется подключение перспективных потребителей территорий комплексного освоения, что приведет к увеличению существующей зоны действия источников.

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания» данные по приборам учета. Графически территории комплексного освоения отражены в электронной модели.

Перспективная зона действия источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии графически представлена в электронной модели.

6.7. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В соответствии с письмом ООО «Байкальская энергетическая компания» от 07.09.2016 № 515-08/8663 выведены из эксплуатации турбоагрегаты станции Участок № 1 ТЭЦ-9, представленные в таблице 143.

Таблица 143

Основные технические характеристики турбоагрегатов, выведенных из эксплуатации

Тип (марка) оборудования	Станционный номер	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
ПТ-21-66/10	1	ТМЗ	1960	21	55
П-19-66/4.5	5	AEG	1952	19	74
Т-22-90	11	ЛМЗ	1955	22	54
Т25-90	12	ЛМЗ	1955	25	54

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности уч. № 1 ТЭЦ-9 не произошло, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Схемой теплоснабжения выполнено переключение всей тепловой нагрузки со станции Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2021 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде перенесена со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 работала в режиме насосной станции с 2016 до конца 2020 года. В 2021 году станция Участок № 1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации. В конце 2021 года введена в эксплуатацию НПС-7.

6.8. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» индивидуальное теплоснабжение предусматривается для следующих типов построек:

а) малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/час/га;

б) социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

в) промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

г) инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/кв.мгод, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

6.9. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генеральному плану АГО одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом АГО предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

6.10. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа

На перспективу Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по подключению к системе теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» новых потребителей в соответствии с выданными техническими условиями и перспективных потребителей территорий комплексного освоения. Прирост нагрузок на котельной МУП АГО «Преобразования» связан с прогнозируемым приростом жилого фонда и численности населения на территории муниципального образования.

6.11. Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью.

В перспективе в зоне действия источников теплоснабжения на территории АГО дефицит тепловой мощности не ожидается. Планируется, что резерва тепловой мощности источников будет достаточно для обеспечения всех подключаемых в перспективе потребителей.

6.12. Определение для станций ТЭЦ максимальной выработки электрической энергии на базе прироста теплового потребления.

На территории АГО в эксплуатации находятся два источника комбинированной выработки тепловой энергии – это источники ООО «Байкальская энергетическая компания» станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10. В перспективе прирост планируется, что все перспективные потре-

бители будут обеспечиваться тепловой энергией от станции ТЭЦ-9.

В соответствии с предоставленной ООО «Байкальская энергетическая компания» информацией, на станции ТЭЦ-9 в перспективе планируется уменьшение отпуска тепловой энергии с коллекторов в результате проведения мероприятий по повышению энергоэффективности системы теплоснабжения. В таблице 144 представлены величины отпуска тепловой энергии с коллекторов станций и отпуска электроэнергии с шин станций на перспективу до 2031 года.

Таблица 144

Отпуски эл/эн с шин станции ТЭЦ и т/э с коллекторов ТЭЦ

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2031
Станция ТЭЦ-9												
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,01	1684,332	1639,107	1542,570	1405,215	1255,313	1619,298	2032,205	1533,728	1337,742	1922,927
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,73	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	5678,244	5768,992	6021,226	5709,527	5 555,63	5 833,249
Станция Участок № 1 ТЭЦ-9												
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	109,375	106,546	121,289	61,506	-	-	-	-		-
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1440,303	1460,178	1554,243	1278,549	-	-	-	-		-
Станция ТЭЦ-10												
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,73	1407,57	3735,713	3388,031	2794,254	2 670,162	4 173,565	4 414,548	4 867,090	5 383,801	5 526,459
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,47	382,13	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	331,924	460,689	493,467	411,376

6.13. Определение для станций ТЭЦ перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке.

Перспективная загрузка источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлена в таблице 145.

Таблица 145

Перспективная загрузка ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Станция Участок № 1 ТЭЦ-9	%	50,55	18,83	18,83	18,83	18,83	-	-	-	-	-	-	-	-
Станция ТЭЦ-9		75,47	85,64	86,41	87,05	89,26	94,10	94,11	95,02	95,01	95,05	95,16	95,25	97,49
Станция ТЭЦ-10		4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54

6.14. Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.

Краткие сведения, отражающие потребность источников в топливе на период с 2015 по 2031 год приведены в таблице 146. На источниках тепловой энергии рекомендуется использовать существующие виды топлива.

Таблица 146

Топливные балансы источников тепловой энергии на территории АГО

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Станция ТЭЦ-1													
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,781	201,595	198,663	215,321	146,789	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекрала выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными указом губернатора Иркутской области от 23.07.2015 № 179-уг						
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,467	92,219	92,117	94,032	84,992							
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,314	109,375	106,546	121,289	61,797							
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,315	1440,303	1460,178	1554,243	1300,329							
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./кВт.ч	662,15	786,05	759,32	712,70	753,92							
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,964	85,974	80,902	86,443	46,59							
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг у.т./Гкал	168,41	168,799	167,316	166,833	188,671							
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,645	243,121	244,311	259,299	245,335							

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Станция ТЭЦ-1													
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,609	329,095	325,213	345,742	291,925							
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	493,523	480,619	534,234	446,679							
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,190	0,124	0,120	0,144	0,153							
Станнция ТЭЦ-9													
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	1790,023	2021,001	2493,776	1961,194	1746,743	2378,651	2378,651
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,453	333,059	346,636	339,383	348,404	393,370	401,703	461,572	427,466	409,001	450,49	450,49
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,009	1684,332	1639,107	1542,571	1405,215	1396,653	1619,298	2032,205	1533,728	1337,742	1928,161	1928,161
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,730	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	6157,824	5768,992	6 021,226	5709,527	5 555,63	5 737,85	5 737,85
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/кВт.ч	311,26	326,40	339,54	330,23	337,15	338,04	345,19	352,03	364,94	351,1	322	322
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,314	549,762	556,537	509,405	473,775	472,128	558,964	715,389	559,723	469,678	696,994	696,994
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	140,43	143,30	146,24	144,01	148,17	151,74	153,91	157,96	161,80	165,1	157	157
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,786	595,041	642,962	657,796	691,942	934,399	887,900	951,120	923,823	917,216	922,236	922,236
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1406,527	1446,864	1666,509	1483,546	1386,894	1619,23	1619,23
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1848,463	1920,62	1866,483	1821,387	2326,22805	2439,673	2789,972	2517,463	2328,193	2731,231	2731,231
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,140	1,012	1,108	1,246	1,069	1,153	1,414	1,743	1,816	2,058	1,438	1,438
Станция ТЭЦ-10													
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,375	3103,994	4134,777	3756,798	3126,302	2991,474	4581,094	4 874,503	5 354,907	5 383,801	5 705,913	5 705,913
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,650	300,415	399,064	368,768	332,048	321,313	407,528	459,955	487,817	493,467	508,195	508,195
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,725	2803,579	3735,713	3388,031	2794,254	2670,162	4173,565	4 414,548	4 867,090	4 890,333	5 197,718	5 197,718
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,466	472,883	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	331,924	460,689	738,832	474,177	474,177
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./кВт.ч	382,18	385,51	386,23	392,12	407,14	415,17	394,06	398,00	390,10	385,7	389,81	389,81
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,351	1080,821	1442,846	1328,521	1137,656	1108,583	1644,626	1 756,927	1 898,826	1 886,301	2 026,148	2 026,148
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг у.т./Гкал	158,02	157,94	156,79	159,12	167,81	174,90	159,68	173,70	161,80	163	164,67	164,67
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,238	74,688	78,199	67,824	61,582	58,539	70,499	57,67	74,541	120,465	78,083	78,083
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,589	1155,509	1521,045	1396,345	1199,238	1167,122	1715,125	1 814,597	1 973,367	2 006,766	2 026,148	2 026,148
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1912,592	2517,5	2238,587	1914,8	1884,997	2917,264	3 024,195	3 395,837	3 395,549	3 434,0	3 434,0
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,557	1,629	1,322	1,824	1,719	2,027	1,969	1,551	2,486	2,776	2,776

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

7.1. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе

Для определения возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности используется понятие «радиус эффективного теплоснабжения». Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» в соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения постановления Правительства № 154 от 22.02.2012 «О требованиях к схеме теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», радиус эффективного теплоснабжения определяется по методике приведенной в приложении № 40 Приказа № 212 от 05.03.2019 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Радиус эффективного теплоснабжения для системы ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) был определен в соответствии с электронной моделью равным 850 м. Для систем централизованного теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск), МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженности тепловых сетей.

В разработанной Схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых сетей, связанных с развитием систем теплоснабжения на территории городского округа.

Помимо строительства новых тепловых сетей предлагаются также мероприятия по перекладке тепловых сетей, связанные с недостаточной пропускной способностью отдельных участков тепловой сети.

7.2. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

7.3. Строительство п тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.

Для подключения перспективных потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей, представленные в таблицах 147 и 148.

Мероприятия рассчитаны на основании моделирования перспективной системы теплоснабжения АГО в информационной системе Zulu.

Таблица 147

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (выданные технические условия) на перспективу (система ООО «Байкальская энергетическая компания»)

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
1	ГСК «Лесник»	Строительство тепловой сети от НО-75 Т.м № 2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	Гаражи ГСК «Лесник», Иркутская область, г. Ангарск	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:186	0,1274	0	0	0,1274	10	50	50
2	ООО «СЗ Молодежный»	Строительство тепловой сети от УТ-65/6 теплосети по Ангарскому проспекту до Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Молодежный»)	Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке, 38:26:040802:47	0,207	0,2254	0	0,4324	51	80	80
3	ООО «Домстрой»	Строительство тепловой сети от неподвижной опоры между тепловыми камерами ТК-5 по ул. 40 лет Октября и УТ-1 в квл 93 до 12-этажного жилого дома (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Домстрой»)	12-ти этажный жилой дом, Иркутская область, г. Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. Карла Маркса и ул. 40 лет Октября	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040107:5259	0,162	0,178	0	0,34	52	70	70
4	Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Казанской иконы Божией Матери п. Тельма Усольского района Иркутской области Иркутской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	Строительство тепловой сети до границы ЗУ Кирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организациии православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери).	Кирилло-Мефодиевский православный храм, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Бульварная, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:1353	0,069	0	0	0,069	3	50	50
5	ООО «Новый рынок»	Строительство новой тепловой ТК в границах ЗУ Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12 (объект ООО «Новый рынок»).	Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12	Строительство тепловой камеры в границах земельного участка 38:26:040802:197, 38:26:040802:5750	0,088	0	0	0,088	1	50	50
6	ООО «СЗ «Застройщик»	Строительство тепловой сети от новой ТК до стены Здания жилого со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 219 по Ленинградскому проспекту (объект ООО «СЗ «Застройщик»).	Здание жилое со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская область, г. Ангарск, квл 219, по Ленинградскому проспекту	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке, 38:26:040503:1848	0,791	0,304	0	1,095	500	125	125
7	Башлыков Павел Николаевич	Строительство тепловой сети от ТК-251 до границы ЗУ Блокированных жилых домов и гаражей, г. Ангарск, квл 208, (объект Башлыков Павел Николаевич).	Блокированные жилые дома и гаражи, Иркутская область, г. Ангарск, квл 208	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040501:273	0,123	0,091	0	0,214	78	50	50
8	Парыкин Алексей Владимирович	Строительство тепловой сети от ТК-2-2а до границы ЗУ Объекта незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, стр. 11 (объект Парыкин Алексей Владимирович).	Объект незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7, стр. 11	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040803:143	0,3111	0,0333	0,2787	0,6231	170	80	80
9	Рудин Александр Евгеньевич	Строительство тепловой сети от новой ТК до границы ЗУ Магазина, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б (объект Рудин Александр Евгеньевич).	Магазин, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040802:5725	0,038	0,0138	0,0242	0,076	27	50	50

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
ИТОГО					1,9165	0,8455	0,3029	3,0649	892		

Таблица 148

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу (система ООО «Байкальская энергетическая компания» 2019-2031)

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Кадастровый квл	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)	Длина	Диаметр подающего, м	Диаметр обратного, м
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма					
1	040702	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,285	1,212	6,135	15,632	до 2030	ТМ №4	2456,2	0,1 0,125 0,05 0,15 0,065 0,08	0,2 0,15 0,125 0,1 0,08 0,065 0,05
2	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	до 2030	ТМ №4	800	0,3	0,3
3	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ №5	771.58	0,3	0,3
4	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	до 2030	ТМ №5	122.22	0,15	0,15
5	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	до 2030	ТМ №4	230.13	0,2	0,2
6	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	до 2030	ТМ №4, общ., дел.-ТМ №6	134.64	0,2	0,2
7	040703	общ., дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ №4	100	0,1	0,1
8	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	до 2030	ТМ №6	40.81	0,3	0,3
9	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	до 2030	ТМ №6	200	0,25	0,25
10	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ №6	3000	0,5	0,5
11	040803	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ №2	826.83	0,3	0,3
12	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3	707.62	0,3	0,3
13	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	до 2030	ТМ 4.	288.63	0,1	0,1
14	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	до 2030	ТМ 1	322.52	0,2	0,2
15	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	до 2030	ТМ №6	320	0,2	0,2
16	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	до 2030	ТМ №6	1741.11	0,3	0,3
17	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	до 2030	ТМ 6	334.6	0,2	0,2
ИТОГО			72,247926	6,466546	47,995174	126,7097			6876,2		

7.4. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Замена участков тепловой сети, вырабатывавших свой ресурс, напрямую влияет на эффективность функционирования системы теплоснабжения. Ввиду чего мероприятия связаны в первую очередь с заменой трубопроводов представлены в таблице 149.

Администрацией Ангарского городского округа запланирована реализация мероприятий по замене трубопроводов тепловых сетей. Период реализации 2024-2031 годы.

Мероприятия по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблице 150

Таблица 149

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Организация	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопроводов на участке D_y, мм	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Период реализации мероприятия (год)
ООО «Байкальская энергетическая компания»	Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	600	100	ППМ	Надземная	2018
	Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	400	4590	ППМ	Надземная	2018
	Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	350	4655	ППМ	Надземная	2019
	Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	300	2604	ППМ	Надземная	2020
Администрация Ангарского городского округа	ЦТП Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. С.Лазо. Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. С Лазо. ПИР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. С.Лазо					2029-2030
	ЦТП Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. С.Лазо. Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. С Лазо. СМР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. С.Лазо	200	30	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная	2031-2033
	ЦТП Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина. Строительство ЦТП 7 Гкал. час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина. ПИР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. Мичурина					2029-2030
	ЦТП Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина. Строительство ЦТП 7 Гкал. час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина. СМР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. Мичурина	200	30	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная	2031-2033

Таблица 150

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

Наименование организации	Наименование мероприятия				Период реализации мероприятия (год)	Диаметр/ Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
Администрация Ангарского городского округа	Тепловая сеть, кадастровый номер 38:26:000000:1083	Иркутская обл., г. Ангарск, Южный массив, 1852 километр автодороги Новосибирск-Иркутск, сооружение 10/19 (протяженность 1708,0 м.)	Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	ПИР.	2028-2029				
				СМР. Реконструкция 259 метров канала тепловой сети Ш108мм от ТК-6 до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2030	108	259	ППМ/ ППУ	Подземная
				СМР. Реконструкция 467 метров канала тепловой сети Ш133-219мм от ТК-2 до ТК-6 мкр Юго-Восточный	2031	133-219	467	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная
				СМР. Реконструкция 457 метров канала тепловой сети Ш219мм от НО-7 до ТК-1, от ТК-1 до ТК-2 мкр Юго-Восточный	2032	219	457	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная
				СМР. Реконструкция 525 метра канала тепловой сети Ш219мм от НО-25 (АПФ) до НО-7 мкр Юго-Восточный	2033	219	525	Мин. мат	Надземная
	Тепловая сеть, кадастровый номер ‘38:26:040202:683	Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т (протяженность 42,0 м.)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса	ПИР	2030-2031				
				СМР. Реконструкция 42 матра канала тепловой сети Ш219 от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса	2032	219	42	ППМ/ ППУ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5. Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Горького, от ТК-2а до ТК-5				2028-2029	159	174	ППМ/ ППУ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8 т				2031-2034	159	408,5	ППМ/ ППУ	Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6 и до ж/д № 14. Иркутская обл., г. Ангарск, квл 277, сооружение 15 т				2029-2031	76-159	203	ППМ/ ППУ	Подземная

Наименование организации	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	Диаметр/ Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Модернизация участка тепловой сети с. Савватеевка	2023	150	488	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2025-2026	57	275,23	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2027	89-108	83	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Школьная с. Савватеевка	2027	89-108	88,8	ППМ	Подземная
	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2027-2029	57-159	476	ППМ	Подземная

7.5.Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Мероприятия для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок представлены в таблице 151.

Таблица 151

Мероприятия ООО «Байкальская энергетическая компания» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок

Наименование объекта	Характеристики
Теплосеть к ж.д. 2 в 12а мкр от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК 46 до ТК-17	L=160 м к., Ду400мм L=130 м к., Ду400мм
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул.50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	L=530 м к., Ду300мм L=590 м к., Ду200мм
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова	L=10,6 м к., Ду100мм L=129,3 м к., Ду80мм L=105,7 м к., Ду50мм L=46,6 м к., Ду40мм
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул. Ворошилова)	L=47,7 м к., Ду200мм
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковского)	L=56 м к., Ду200мм
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. № 3010039)	
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 м.п., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711,33 м.п, воздушной прокладки на опорах 11994,17 м.п.- Тепломагистраль № 2 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L= 120 м к., Ду600мм
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от станции ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	L= 40 м к., Ду300мм
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г. Ангарска	АСДУ по 3 насосным.
Магистральная теплотрасса № 2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября (участок от Н-3 до Н-6)	L = 1200 м к., Ду200мм L = 590 м к., Ду40-100мм
Теплосеть квл 93 Инв. № 3030101. Участок от ТК-14 ул. Карла Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	L=77 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	L= 203 м к., Ду500мм
Участок теплотрассы № 3 от ТК 27 на ул.Коминтерна до дома № 11, мкр 6 Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул.Коминтерна от ТК-22 до жил.дома № 2 мкр 6	L= 63 м к., Ду200мм
Теплосеть по пер. Строительный Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул.Горького до ТК-20а ул. Ярополова	L= 79,5 м к., Ду250мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	L= 20 м к., Ду600мм L= 207 м к., Ду100мм L= 16 м к., Ду80мм L= 235 м к., Ду57мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского Инв. № ИЭ303028. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	L= 167 м к., Ду500мм
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали №4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.А до т.Б	L= 660 м к., Ду300мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные теплосети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	L= 341 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской теплотрассы	L= 155 м к., Ду450мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	L= 345 м к., Ду500мм

Наименование объекта	Характеристики
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	L= 740 м к., Ду400мм
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. №ИЭТ09-3041257. Насосно-перекачивающая станция НПС-5А. Инв. № ИЭ3010026. Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул. Кирова 55. Инв. №ИЭ3010023. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. №ИЭ3010002. Здание ЦТП г. Ангарск пос. Китой, ул.Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Здание насосной подкачивающей станции п.Мегет,ул.Некрасова,строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Пожарная сигнализация объектов АТС Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул.Мира Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91) Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ.	
ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ квартальные Инв.№ ИЭ3030109. Трубопровод пос.Шеститысячник (квл 49, 50, 51, 55, 56) Инв.№ ИЭ3030541. ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Реконструкция схемы подключения к магистральной теплосети мкр.Цемпоселок и мкр.Шеститысячник	L= 173м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ГОРЬКОГО от ТК4 до зд.АБК СМУ-5 от ТК-А по ул Горького до ст.СМУ-1 Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	L=187м., Ду250мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чайковского от ТК-10 ул Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т.с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	L= 562м к., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ ул. Октябрьская Инв. № ИЭ3030011. ТЕПЛОСЕТЬ квартал 36-37. Инв. № ИЭ3030064. Техническое перевооружение. Участок т.с от ТК-6 ул. Октябрьская до ТК-2 квартала 37 с врезками на ж.д. 5,6, 7	L=42м., Ду100мм L=38м., Ду80мм L=107м., Ду65мм L=24м., Ду40мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Реконструкция. Участок т.с по кварталу 93 от ж.д. № 21 до ж.д. № 27 и от ТК-4 до ТК-5 с врезкой на ж.д. № 11, № 12	L=161м., Ду150мм L=81м., Ду100мм L=50м., Ду80мм L=31м., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 64 Инв. № ИЭ3030083. Техническое перевооружение. Участок т.с по кварталу 64 от ТК-3 квартал 72 до ТК-2 квартал 64	L= 94м к., Ду100мм L=48м., Ду50мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 61-62 Инв. № ИЭ3030077. Техническое перевооружение. Участок т.с квартала 61 от ТК-4 до стр. 1 с врезками на ж.д. 11-21	L=25м., Ду100мм L=262м., Ду80мм L=158м., Ду65мм L=134м., Ду50мм L=62м., Ду40мм
Участок теплотрассы, 15а мкр Инв. № ИЭ3030152. Техническое перевооружение. Участок в микрорайоне 15 от ТК-6 до ТК-13 с врезками на ж.д № 26, № 27, № 28	L=158м., Ду125мм L=49м., Ду100мм L=178м., Ду80мм L=80м., Ду65мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ 8 на ул.Декабристов до УТ 20 в 12а микр-н. Инв. № ИЭ3030169. Техническое перевооружение. Участки по ул.Космонавтов от УТ-10 до УТ-11 и от УТ-13 до ТК-45 ул.Коминтерна	L= 253м к., Ду500мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	L= 730м к., Ду300мм
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр. Юго-Восточный от ТК-22 до ТК-34	L= 204м к., Ду100мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв. № ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	L= 109м к., Ду250мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Глинки Инв. № ИЭ3030035. Участок т.сети ул.Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Техническое перевооружение	L= 233м к., Ду250мм
Участок теплотрассы № 2 по ул.Чайковского от теплокамры 2 до теплокамеры 44а Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т/с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	L= 389м к., Ду300мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Московская Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т.сеть ул.Московская ТК-24 до ТК-46	L= 610м к., Ду200мм
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооруженииее т.сети от Узла 5г до ТК-24	L= 4453м к., Ду500мм
Участок теплотрассы № 5 по ул.Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Техническое перевооружение. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	L = 945м к., Ду600мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Глинки Инв. № ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв. № ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т.сети от ТК-8а ул.Мира на ул.Глинки до ТК-18а ул.Советская	L= 223м к., Ду300мм L= 612м к., Ду250мм L= 138м к., Ду200мм

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование объекта	Характеристики
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Участок т.сети от опуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 1006 м к., Ду500мм
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Участок т.сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	L= 500м к., Ду400мм
Участок теплотрассы № 2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение. Участок т.с по ул. Чайковского от ТК-43Б до ТК-2-2А	L=371 м к., Ду400мм
Участок теплотрассы № 3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул. Б. Хмельницкого Инв. №3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б. Хмельнитского с переходом через трамвайные пути	L= 520м к., Ду200мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 1250м к., Ду700мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ 15 на ул. Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т.с от УТ-15 до УТ -1 ул.Декабристов	L= 389м к., Ду600мм
ПЕРЕМЫЧКА К т.т 3 Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т.с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	L= 456м к., Ду600мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети кв-в А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220 Инв. № 3030565.Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	L= 134 м к., Ду500мм L= 219 м к., Ду450мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	L= 384м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	L= 422м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	L= 642м к., Ду250мм
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	L= 150м к., Ду250мм
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	L= 1237м к., Ду400мм
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т.трассы	L= 267 м к., Ду450мм
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул.Карла Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № 3030021 (НПС-7). Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
ТЕПЛОСЕТЬ по ул.Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-20 ул. Матросова до ТК-23 ул.Чапаева	L= 207 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ пос. Северный квартальные. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мичурина от ТК-23 до ТК-10	L=339 м к., Ду200мм; L=213 м к., Ду150мм; L=310 м к., Ду100мм
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от ТК-31 до ТК-22 ул.Трактовая	L= 345 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Чапаева от ТК-23 до ТК-26	L= 313 м к., Ду200мм
Трубопровод (пос.Байкальск к ж.д по ул. Серова, Ворошилова, Заводствая, Цеховая, Блочная1 и 2, Б.Хмельницкого Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-2 ул. Кулибина до ТК-12 ул. Осипенко	L= 97 м к., Ду80мм L= 120 м к., Ду50мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-9 ул.Энгельса до ТК-120 квл 211	L=37 м к., Ду150мм; L=256 м к., Ду125мм; L=70 м к., Ду100мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Мира. Инв. № ИЭ3030015. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мира от ТК-1а ул.Кирова до ТК-6 ул.Восточная	L= 336 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети кв-в А,192,205,206,211,212,219,220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-182 ул.Бульварная до школы № 25	L= 46 м к., Ду200мм L= 97 м к., Ду125мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 89. Инв. № ИЭ3030098. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 ул.Карла Маркса до ТК-12а и ТК-16 квартала 89 (со строительством двух тепловых камер)	L=88 м к., Ду150мм; L=65 м к., Ду125мм; L=183 м к., Ду100мм L=80 м к., Ду80мм
ТЕПЛОСЕТЬ по пер-ку СТРОИТЕЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение. Теплосеть по пер.Ярополова от ТК-20а до ТК-21а	L= 178 м к., Ду150мм
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от опуска до ТК-31	L= 258 м к., Ду200мм
участок теплотрассы № 3 от ТК 9 на ул.Коминтерна по ул. Космонавтов до теплокамеры 4 в 10 мкр. Инв. № ИЭ303041а. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 на ул.Коминтерна до ТК-4 ул. Космонавтов	L= 709 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т/сети квл А,192,205,206,211,212,219,220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Энгельса от ТК-14 до ТК-19 с врезками в квартал «А»	L=423 м к., Ду300мм; L=47 м к., Ду150мм; L=47 м к., Ду125мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети кв-в 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Энгельса от ТК-8 до ТК-14	L= 588 м к., Ду400мм
ТЕПЛОСЕТЬ по у. МАТРОСОВА. Инв. № ИЭ3030017. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-2а ул. Кирова до ТК-20 ул. Матросова	L= 960 м к., Ду200мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Красная от ТК-76 до ТК-251	L= 385 м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-А ул.Оречкина до ТК-5 проезд Косова	L= 232 м к., Ду200мм

Наименование объекта	Характеристики
ТЕПЛОСЕТЬ квл 95 ж.д 16. Инв. № ИЭ3030353. Техническое перевооружение. От ТК-Б ул.Окружная до УТ-4 квл 95 с врезками на ж.д № 16а, 17, 18	L=324 м к., Ду200мм; L=195 м к., Ду150мм; L=23 м к., Ду80мм L=9 м к., Ду50мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-1 ул.Оречкина до ТК-8 мкр 19 с врезками на ж.д № 2, 3,5, 6	L=148 м к., Ду200мм; L=110 м к., Ду150мм; L=105 м к., Ду125мм L=41 м к., Ду80мм L=18 м к., Ду65мм
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Геофизиков от ТК-26 до ТК-26С	L= 206м к., Ду50мм L= 26м к., Ду40мм
Трубопровод (пос. Байкальск к ж.д по ул.Серова, Ворошилова, Заводствая, Цеховая, Блочная1 и 2, Б.Хмельницкого Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-14 до ж.д. № 21 ул. Огарёва	L= 281 м к., Ду50мм
Участок теплотрассы от ТК-3а на ул. Полевая до здания ЦЭС. Инв. № ИЭ3030030. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3А ул. Полевая до ТК-5 квл 278	L= 213 м к., Ду125мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Квл 177 от ТК-27 до ТК-149 с врезками на ж.д	L= 304м к., Ду150мм L= 28м к., Ду80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. ул.Победы от ТК-9А до ТК-4 с врезками в квл 18, 19, 24	L=223 м к., Ду200мм; L=88 м к., Ду150мм; L=150 м к., Ду80мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 ул.Оранжерейная до ТК-11 ул.Флюгерная	L= 588 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 18. Инв. № ИЭ3030159. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-11	L= 204м к., Ду200мм L= 55м к., Ду150мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-19 ул.Энгельса до ТК-272 квартала 188 с врезками в ж.д № 1, 2, 17	L=36 м к., Ду200мм; L=178 м к., Ду125мм; L=16 м к., Ду65мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-23Б до ТК-14	L= 2246 м к., Ду400мм
участок теплотрассы № 3 по ул.Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-9 ул. Ворошилова	L= 352м к., Ду150мм L= 132м к., Ду125мм
ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д 20-21 17 мкр Инв. № ИЭ3030198. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-1 ул.Декабристов до УТ-7 мкр17 с врезками в ж.д № 20, 21	L=130 м к., Ду150мм; L=173 м к., Ду125мм; L=76 м к., Ду100мм L=86 м к., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ квартальные. Инв. № ИЭ3030109. Техническое перевооружение. От ТК-2 квартала 1 до ТК-14 квартала 3 с врезками на ж.д № 6, 8, 10, 12, 14	L= 244м к., Ду150мм L= 29м к., Ду50мм
участок теплотрассы от ТК 39, 37 и 33 на ул. Социалист. до д. № 6, № 5, № 2, 17 мкр Инв. № ИЭ3030158. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-39 ул.Социалистическая до ТК-16 мкр 17 с врезками в ж.д № 6	L=58 м к., Ду250мм; L=55 м к., Ду150мм; L=160 м к., Ду125мм L=30 м к., Ду100мм L=38 м к., Ду80мм L=68 м к., Ду65мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11 ул.Флюгерная до здания УГМС	L= 441 м к., Ду65мм
участок теплотрассы № 3 от ТК 11а на ул.40 лет Октября до зд.Центра занятости населения. Инв. № ИЭ3030124. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11а до ТК-3 ул. Ворошилова	L= 343 м к., Ду250мм
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр Юго-Восточный от ТК-2 до ТК-9	L= 579 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ к проф. Родник от ТК-1а сущ. до ТК-9. Инв. № ИЭ3030172. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1а до ТК-2 Родник	L= 814 м к., Ду150мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-12а до ТК-17	L= 262 м к., Ду125мм
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10. Инв. №ИЭ3030557. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 до ТК-5 ул. Оранжерейная	L= 392 м к., Ду150мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-16 Матросова до ТК-1 кв-ла 23 (с врезками на ж.д.7,8,9,10, стр.4, стр.16)	L= 2262 м к., Ду40-80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-17 Матросова до ТК-1 кв-ла 23 (с врезками на ж.д.1,2,3,4,5,6,10а,11,12,13)	L= 1961 м к., Ду40-80мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 26. Инв. № ИЭ3030057. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-7 Октябрьская до ТК-2 квартала 26 (с врезками на ж.д. 3,4,5,6,7,8, стр.6, 16)	L= 2475 м к., Ду40-100мм

Наименование объекта	Характеристики
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1 Победы до ж.д. 4 квартала 25 (с врезками на ж.д. 4,5,6,7,8,9,10,19,20)	L= 1556 м к., Ду40-80мм
участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	L= 882 м к., Ду80-300мм
Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030615 (от пав.2 до пав. 3/2)	L= 2900 м к., Ду700мм
Ул. Оречкина от ТК-1а до ТК-А	L= 603 м к., Ду300мм
участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	L= 1488 м к., Ду32-200мм
участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от ТП-277 до н.о.-327 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	L= 588 м к., Ду500мм
участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от н.о.-327 до н.о.-386 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	L= 743 м к., Ду500мм
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул.Кирова 55 (инв.№ИЭ3010023) Техническое перевооружение Замена основного насосного оборудования для несения заданных нагрузок.	
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Модернизация участка теплосети по ул. Центральная от ТК-3Б до ж.д. № 18, 19, 21 с применением трубопроводов из сшитого полиэтилена	L= 166 м к., Ду100мм
Теплосеть по ул С.Лазо. Инв. № 3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. С. Лазо	L= 178м к., Ду175мм
Трубопровод (мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат № 1) Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	L= 72м к., Ду80мм L= 13м к., Ду70мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. № 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	L= 219м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. №3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	L= 119м к., Ду150мм; L= 114м к., Ду125мм
Теплосеть мкр Северный квартальные Инв. № 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	L= 153м к., Ду100мм
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	L= 252м к., Ду150мм

* мероприятия относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 01.08.2017 № 1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению муниципальным имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/, а также на сайте www.torgi.gov.ru.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий, включенных в схему теплоснабжения города Ангарска, для ООО «Байкальская энергетическая компания» приведены в таблице 151.1.

Таблица 151.1

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Байкальская энергетическая коспания»

№	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения (2025)	Плановые значения			
				Утвержденный период (2025)	в т.ч. по годам реализации		
					2026	2027	2028
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,178	0,317	0,317	0,317	0,317
2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	1,089	3	5	5	5
3.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90,8	90,8	90,6	90,5	90,4
4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	590 100	666 987	665 624	665 670	667 611
		% от поступления тепловой энергии в сеть	18,93	17,16	16,58	16,6	16,6
5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	950 888	1 960 405	1 960 851	1 961 705	1 967 313
		куб. м. для пара	246	335	0	0	0

7.6. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В ходе моделирования перспективы развития системы теплоснабжения Ангарска (в электронном вычислительном комплексе Zulu) были выявлены участки тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью.

Для обеспечения возможности подключения новых потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленные в таблице 152.

Таблица 152

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	(существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	(новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участкаL,м	Теплоизоляционный материал
ООО «Байкальская энергетическая компания» (ТЭЦ № 9)	Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м. в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог. м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. № ИЭ3030125) Участок от павильона 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2028	500	800	618	Мин. мат
	Реконструкция ТМ № 4 от ТЭЦ-9 на участке от ТРП-1 до Пав. 380, протяженностью 85 м.к., с целью создания технической возможности для подключения «9-этажного жилого дома», г. Ангарск, мкр 32 смежно с юго-запада с блоком «В» жилого дома № 8 (объект ООО «Мегаполис Строй»)	2027-2028	500	800	85	Мин. мат
	Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м., воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м – Магистральная теплосеть №4 от ТЭЦ-9 (инв. №ИЭ3030125). Участок от Пав.277 до ТРП-1. Реконструкция (Участок от ТРП-1 до П 476)	2027	500	800	415	Мин. мат
	Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте Инв. № ИЭ3030125. Реконструкция Участок от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от пав. 287 до пав. 380	2027-2028	500	800	1113	Мин. мат
	ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2033	600	800	1100	Мин. мат
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (ул. Бульварная)	2029-2034	500	800	3576	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ № 10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	400	600	1238	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ № 10) от П 4/1 до ТК-13а (со строительством насосной)	2031-2035	250	500	595	ППМ
	Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв.№ ИЭ3030123. Реконструкция. Участок тепловой сети от павильона 3 до павильона 4	2027-2029	400	500	839,1	Мин. мат
	Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г. Ангарск) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2029	200	300	560	Мин. мат
	Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв.№ИЭ3030143а. Реконструкция. Участок от ТК-13а до ж.д. №3 ул. Хлебная База	2027-2029	40	50	49,9	ППМ

7.7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Перекладка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса осуществляется исходя из результатов регулярного технического диагностирования в соответствии с СО-153.34.0-20.673 «Рекомендации по контролю технического состояния трубопроводов тепловых сетей методом акустической томографии» и на основании результатов визуально измерительного контроля трубопровода.

7.8. Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству ИТП, направленные на обеспечение организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

В соответствии с п. 10. ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

В соответствии с расчетом экономической эффективности мероприятий по переводу открытой систем теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения переподключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения является нецелесообразным и может быть осуществлены при условии изменения государственной политики в области теплоснабжения и финансирования мероприятий из федерального бюджета.

При комплексном развитии территории не целесообразно подключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения в ЦТП, реализация закрытой системы ГВС должна быть реализована в ИТП объектов капитального строительства.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме.

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

а) выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;

б) необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);

в) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;

г) реконструкция существующих ИТП потребителей.

В зоне действия источников тепловой энергии МО Ангарский ГО находится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Удельные затраты на организацию закрытой схемы ГВС потребителей определены исходя из зависимости, приведенной на рисунке 13.

Таблица 153

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС (в ценах 2016 г. без НДС)

Зона проведения мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем	Количество тепловых вводов	Год проведения мероприятий	Капитальные вложения в реализацию мероприятий, тыс.руб. (цены 2016 г., без НДС)

Зона I (п. Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	599	2018	89850,00
Зона II (юг АГО)	1911	2019	286650,00
Зона III (центральная часть АГО)	1749	2020	262350,00
Зона IV (север АГО)	2241	2021	336150,00

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

Нормативы технологических потерь, затраты теплоносителя, перспективные балансы производительности ВПУ и максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в т.ч. в аварийных режимах, балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергией, расчетные производительности ВПУи аварийной подпитки теплосети представлены в таблицах 154-157.

Таблица 154

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах системы теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания»

Показатель	Ед.изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031
Объем системы	куб.м	85211	85211	86459	89447	92297	94345	96027	97707	100611	101747	106025	110301	119315
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	1896	1896	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Нормативная утечка	куб.м/ч	217,38	217,38	220,5	227,96	235,08	240,22	244,42	248,62	255,88	258,72	269,42	280,1	302,64
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	2813,38	2813,38	2855,58	2703,88	1880,84	1168,64	944,42	948,62	955,88	958,72	969,42	980,1	1002,64
Аварийная подпитка	куб.м/ч	1739,02	1739,02	1763,96	1823,72	1880,72	1921,7	1955,32	1988,94	2046,98	2069,7	2155,28	2240,82	2421,08

Таблица 155

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	6,11	6,11	10,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная утечка	куб.м/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	42,37	42,37	47,23	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26
Аварийная подпитка	куб.м/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06

Таблица 156

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

Таблица 157

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

9. ПЕРСПЕКТИВЫ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа представлены в таблицах 158-162.

Таблица 158

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования станции Участок № 1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,96	85,974	80,902	86,443	46,386	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекратила выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016 – 2020 годы, утвержденными Указом губернатора Иркутской области от 23.07.2015 № 179-уг						
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,65	243,121	244,311	259,299	241,816							
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,61	329,095	325,213	345,742	288,202							
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	493,520	480,624	534,233	440,911							
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,19	0,12	0,12	0,14	0,13							

Таблица 159

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,31	549,762	556,537	509,405	473,775	472,128	558,964	715,389	559,723	469,678	696,994	696,994
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,78	595,041	642,962	657,796	691,942	934,399	887,9	951,12	923,823	917,216	922,236	922,236
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,09	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1406,527	1446,864	1666,509	1483,546	1386,894	1619,23	1619,23
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,19	1848,463	1920,620	1866,483	1821,387	2326,22805	2439,673	2789,972	2517,463	2328,193	2731,231	2731,231
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,14	1,01	1,11	1,25	1,07	1,153	1,414	1,743	1,816	2,058	1,438	1,438

Таблица 160

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования станции ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,35	545,82	1442,846	1328,521	1137,656	1 108,583	1 644,626	1 756,927	1 898,826	1 886,301	2 026,148	2 026,148
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,24	62,18	78,199	67,657	61,539	58,539	70,499	57,670	74,541	120,465	78,083	78,083
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,59	608,00	1521,045	1396,345	1199,238	1 167,122	1 715,125	2 080,670	2 098,541	2 006,766	2 026,148	2 026,148
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,50	1052,84	2517,5	2238,7	1914,8	1 884,997	2 917,264	3 024,195	3 395,837	3 395,549	3 434,0	3 434,0
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,78	1,47	1,650	1,432	1,875	1,719	2,027	1,969	1,551	2,486	2,776	2,776

Таблица 161

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 -2031
Годовой расход условного топлива (с 2016-2022 гг - мазут, с 2023-2031гг- уголь)	т у т	2317,38	2444,76	1732	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	2467,19	2406,31	2 062,32	2 062,32	2 062,32
Годовой расход натурального топлива (с 2016-2022 гг - мазут, с 2023-2031гг- уголь)	т	2013,61	2124,3	1211	1360	1360	1360	1360	4328,4	4221,6	3 618,11	3 618,11	3 618,11

Таблица 162

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования электрокотельной МБОУ «СОШ № 16» с. Одинск

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750

9.2. Перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии согласовать с программой газификации поселения, городского округа.

Использование природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии не планируется.

9.3. Расчет перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Расчет перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлен в таблицах 163-165.

Таблица 163

Технико-экономические показатели работы станции Участок № 1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,781	201,595	198,663	215,321	146,789	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекратила выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными Указом Губернатора Иркутской области от 23 .07.2015 № 179-уг						
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,467	92,219	92,117	94,032	84,992							
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,314	109,375	106,546	121,289	61,797							
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,315	1440,303	1460,178	1554,243	1300,329							
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	662,15	786,05	759,32	712,70	753,92							
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	168,41	168,799	167,316	166,833	188,671							

Таблица 164

Технико-экономические показатели работы станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	1790,023	2021,001	2493,776	1961,194	1746,743	2378,651	2378,651
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,453	333,059	346,636	339,383	348,404	393,370	401,703	461,572	427,466	409,001	450,49	450,49
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,009	1684,332	1639,107	1542,571	1405,215	1396,653	1619,298	2032,205	1533,728	1337,742	1928,161	1928,161
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,730	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	6157,824	5768,992	6 021,23	5709,527	5 555,63	5 737,85	5 737,85
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	326,40	339,54	330,23	337,15	338,04	345,19	352,03	364,94	351,1	322	322
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	143,30	146,24	144,01	148,17	151,74	153,91	157,96	161,80	165,1	157	157

Таблица 165

Технико-экономические показатели работы станции ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,375	3103,994	4134,777	3756,798	3126,302	2991,474	4581,094	4 874,503	5 354,907	5 383,801	5 705,913	5 705,913
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,650	300,415	399,064	368,768	332,048	321,313	407,528	459,955	487,817	493,467	508,195	508,195

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,725	2803,579	3735,713	3388,031	2794,254	2670,162	4173,565	4 414,548	4 867,090	4 890,333	5 197,718	5 197,718
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,466	472,883	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	331,924	460,689	738,832	474,177	474,177
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/кВт.ч	382,18	385,51	386,23	392,12	407,14	415,17	394,06	398,00	390,10	385,7	389,81	389,81
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	158,02	157,94	156,79	159,12	167,81	174,90	159,68	173,70	161,80	163,00	164,67	164,67

9.4. Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности.

Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от от 27.11.2020 г № 1062 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

9.5. Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения.

Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения представлены в таблицах 166 и 167.

Таблица 166

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
УРУТ на выработку т/э	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	174,4	174,7	252,3	252,3	244,2	244,2	244,2
Удельный расход натурального топлива	кг/ Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	124,7	464,65	459,55	428,42	428,42	428,42
Годовой расход условного топлива (с 2016-2021гг - мазут, с 2022-2031гг- уголь)	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	1713,4	2350,3	2317,7	2 062,32	2 062,32	2 062,32
Годовой расход натурального топлива (с 2016-2021гг - мазут, с 2022-2031гг- уголь)	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	1223,1	4328,4	4221,6	3 618,10	3 618,10	3 618,10

Таблица 167

Топливный баланс электрокотельной МБОУ «СОШ № 16»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/ год	1049	1049	1049	1049	1049	1049	867,71	867,71	867,71	867,71	867,71	867,71
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	1049852	1049852	1049852	1049852	1049852	1049852
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/ Гкал	кВт.ч/ Гкал	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91

9.6. Итоговые топливные балансы по источникам теплоснабжения.

При расчете перспективных топливных балансов были учтены мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них.

В таблицах 168-172 представлены годовые расходы топлива по источникам на территории АГО

Таблица 168

Топливный баланс станции Участок №1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,78	201,595	198,663	215,321	146,435	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекратила выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными Указом губернатора Иркутской области от от 23 .07.2015 № 179-уг						
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,47	90,219	92,117	94,032	84,929							
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	109,375	106,546	121,289	61,506							
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1440,303	1460,178	1554,243	1300,329							
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/кВт.ч	662,15	786,05	759,32	712,70	754,17							
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,96	85,974	80,902	86,443	46,386							
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	168,41	168,80	167,32	166,83	189,13							
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,65	243,121	244,311	259,299	241,816							
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,61	329,095	325,213	345,742	288,202							
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	493,520	480,624	534,233	440,911							
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,19	0,12	0,12	0,14	0,13							

Таблица 169

Топливный баланс станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	1790,023	2021,001	2493,776	1961,194	1746,743	2378,651	2378,651
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,453	333,059	346,636	339,383	348,404	393,370	401,703	461,572	427,466	409,001	450,49	450,49
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,009	1684,332	1639,107	1542,571	1405,215	1396,653	1619,298	2032,205	1533,728	1337,742	1928,161	1928,161
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,730	4152,312	4396,672	4567,775	4670,047	6157,824	5768,992	6 021,226	5709,527	5 555,63	5 737,85	5 737,85
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	326,40	339,54	330,23	337,15	338,04	345,19	352,03	364,94	351,1	322	322
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,314	549,762	556,537	509,405	473,775	472,128	558,964	715,389	559,723	469,678	696,994	696,994
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	143,30	146,24	144,01	148,17	151,74	153,91	157,96	161,80	165,1	157	157
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,786	595,041	642,962	657,796	691,942	934,399	887,900	951,120	923,823	917,216	922,236	922,236
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1406,527	1446,864	1666,509	1483,546	1386,894	1619,23	1619,23
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1848,463	1920,62	1866,483	1821,387	2326,22805	2439,673	2789,972	2517,463	2328,193	2731,231325	2731,231325
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,140	1,012	1,108	1,246	1,069	1,153	1,414	1,743	1,816	2,058	1,438	1,438

Таблица 170

Топливный баланс станции ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,375	3103,994	4134,777	3756,798	3126,302	2991,474	4581,094	4 874,503	5 354,907	5 383,801	5 705,913	5 705,913
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,650	300,415	399,064	368,768	332,048	321,313	407,528	459,955	487,817	493,467	508,195	508,195
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,725	2803,579	3735,713	3388,031	2794,254	2670,162	4173,565	4 414,548	4 867,090	4 890,333	5 197,718	5 197,718
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,466	472,883	498,763	426,241	366,973	334,704	441,515	331,924	460,689	738,832	474,177	474,177
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./ кВт.ч	382,18	385,51	386,23	392,12	407,14	415,17	394,06	398,00	390,10	385,7	389,81	389,81
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,351	1080,821	1442,846	1328,521	1137,656	1108,583	1644,626	1 756,927	1 898,826	1 886,301	2 026,148	2 026,148
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг у.т./ Гкал	158,02	157,94	156,79	159,12	167,81	174,90	159,68	173,70	161,80	163,0	164,67	164,67
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,238	74,688	78,199	67,824	61,582	58,539	70,499	57,67	74,541	120,465	78,083	78,083
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,589	1155,509	1521,045	1396,345	1199,238	1167,122	1715,125	1 814,597	1 973,367	2 006,766	2 026,148	2 026,148
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1912,592	2517,5	2238,587	1914,8	1884,997	2917,264	3 024,195	3 395,837	3 377,0	3 434,0	3 434,0
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,557	1,629	1,322	1,824	1,719	2,027	1,969	1,551	2,486	2,776	2,776

Таблица 171

Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025	2026	2027-2031
УРУТ на выработку т/э (с 2016-2022 - мазут, с 2023-2031-уголь)	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	174,4	174,7	252,3	252,3	244,2	244,2	244,2

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025	2026	2027-2031
Удельный расход натурального топлива (с 2016-2022-мазут, с 2023-2031- уголь)	кг/ Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	124,7	464,65	459,55	428,42	428,42	428,42
Годовой расход условного топлива (с 2016-2022- азут, с 2023-2031гг-уголь)	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	1713,4	2350,3	2317,7	2 062,32	2 062,32	2 062,32
Годовой расход натурального топлива (с 2016-2022-мазут, с 2023-2031-уголь)	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	1223,1	4328,4	4221,6	3 618,10	3 618,10	3 618,10

Таблица 172

Топливный баланс электрокотельной МБОУ «СОШ № 16» с. Одинск

Наименование показателя	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024	2025 г.	2026 г.	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/ год	1049	1049	1049	1049	1049	1049	867,71	867,71	867,71	867,71	867,71	867,71
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	1049852	1049852	1049852	1049852	1049852	1049852
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/ Гкал	кВт.ч/ Гкал	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91	1209,91

10. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

10.1. Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива на источниках тепловой мощности.

Информация по данному разделу включена в сводные таблицы с топливными балансами«Перспективы топливные балансы».

10.2. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения выполнено переключение всей тепловой нагрузки со станции Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до конца 2021 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 работала в режиме насосной станции с 2016 до конца 2020 года. В 2021 году станция Участок № 1 ТЭЦ-9 выведена из эксплуатации. В конце 2021 года введена в эксплуатацию НПС-7.

Сводные данные о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлены в разделе «Перспективные топливные балансы».

10.3. Определение перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк.тс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$И_{отк.тс} = \frac{n_{отк}}{S} \text{ [1/(км*год)],}$$

где $n_{отк}$ – количество отказов за предыдущий год; S – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.тс}$) определяется показатель надежности тепловых сетей ($K_{отк.тс}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 1,0;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,8;
от 0,6 до 1,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,6;
свыше 1,2 – $K_{отк.тс}$ = 0,5.

Данный показатель был рассчитан для всех систем теплоснабжения на территории АГО. Результаты расчета представлены в таблице 173.

Таблица 173

Перспективные значения показателя интенсивности отказов тепловых сетей систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_{отк.тс}$
ООО «Байкальская энергетическая компания»	1,0
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	1,0
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	1,0
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	1,0

Показатель интенсивности отказов теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк.ит}$):

$$И_{отк.ит} = \frac{K_э + K_в + K_т}{3}$$

Показатели надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$), надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$) и надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$) приведены в таблице 116.

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.ит}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 1,0;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,8;
от 0,6 – 1.2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,6.

Результаты расчета данного показателя для систем теплоснабжения Ангарского ГО представлены в таблице 174.

Таблица 174

Перспективные значения показателя интенсивности отказов тепловых источников систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_{отк.ит}$
ООО «Байкальская энергетическая компания»	1,0	1,0	1,0	0,5
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	0,8
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	0,6	1,0	1,0	0,8
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	0,6	0,6	1,0	0,8

10.4. Определение перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии.

Продолжительность прекращения подачи тепловой энергии на источниках АГО соответствует нормативной.

10.5. Определение перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_б$ = 1,0 − полная обеспеченность;

$K_б$ = 0,8 − не обеспечена в размере 10% и менее;

$K_б$ = 0,5 − не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_б^{общ} = \frac{Q_i * K_б^{ист.i} + ... + Q_n * K_б^{ист.n}}{Q_i + Q_n}$$

где $K_б^{ист.i}$, $K_б^{ист.n}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии.

10.6. Определение перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Фактический температурный график в тепловых сетях АГО соответствует расчетному.

По результатам оценки надежности теплоснабжения разрабатываются предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения.

Перспективные показатели надежности представлены в таблице 175.

Таблица 175

Перспективные показатели надежности систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_б$	$K_с$	$K_{отк\ тс}$	$K_{отк\ ит}$	$K_{над}$	Оценка надежности систем теплоснабжения
ООО «Байкальская энергетическая компания»	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,93	высоконадежная
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	0,88	надежная
МБОУ «СОШ № 16» (с. Одинск)	0,6	1,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,8	0,77	надежная
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,86	надежная

Мероприятия и предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, не требуются так как показатели надежности соответствую нормативным,представлены в таблице 175.1.

Таблица 175.1

Мероприятия по наладке режима теплопотребления на территории Ангарского городского округа

Зоны теплоснабжения	Описание проблемы	Наименование мероприятия	Этапы реализации мероприятия	Срок ежегодного исполнения	Ответственный
Город Ангарск, поселок Мегет	Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется. Фактическая температура обратной сетевой воды на выходе из ИТП потребителей превышает установленный порог +5%.	Пересмотр диаметров сопел в элеваторный узел ИТП	Произвести оценку необходимости изменения диаметра сопла элеваторного узла ИТП	30.05.	АО ИЭСБК
			Произвести расчет сопла элеваторного узла на основании фактических параметров приборов учета	30.06.	ПТО, АО ИЭСБК
			Заменить сопло элеватора в ИТП, проверить факт установки сопла, установка пломб	30.08.	Потребители, АО ИЭСБК
			Произвести контроль режима теплопотребления	30.10.	РТС, АО ИЭСБК
			Произвести корректировки расчета диаметра сопла элеватора на основании фактических параметров приборов учета	30.11.	ПТО, АО ИЭСБК
			Заменить сопло элеватора в ИТП, проверить факт установки сопла, установка пломб	15.12.	Потребители, АО ИЭСБК
			Осуществлять контроль режима теплопотребления в течение ОЗП	30.05. след. года	РТС, АО ИЭСБК
		Проверка соответствия установленного оборудования согласованным проектным решениям	Проверка соответствия установленного оборудования согласованным проектным решениям	30.10.	АО ИЭСБК
			Выдача предписаний на устранение нарушений	15.11.	АО ИЭСБК
			Устранение выявленных нарушений	25.11.	Потребители
		Наладка гидравлического режима внутриплощадочных сетей, внутридомовых систем	Произвести контроль режима теплопотребления	30.10.	РТС, АО ИЭСБК
			Выдача предписаний на устранение нарушений	15.11.	АО ИЭСБК
			Устранение выявленных нарушений	25.11.	Потребители

10.7. Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Повышение уровня централизации теплоснабжения сопровождается двумя опасными рисками − риском серьезного аварийного нарушения процесса теплоснабжения и риском затяжного (сверх допустимого) времени обнаружения и устранения аварий и неисправностей.

Согласно приказу Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234, при аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения):

а) подача тепловой энергии (теплоносителя) в полном объеме потребителям первой категории;

б) подача тепловой энергии (теплоносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице ниже;

в) согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;

г) согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;

д) среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Отказов участков тепловой сети и аварийных ситуаций на тепловых сетях за 2025 год зарегистрировано не было.

10.8. Величина продолжительности длительного отключения стандартного пятиэтажного жилого дома при отрицательных температурах наружного воздуха определяется по таблице 175.2

Таблица 175.2

Величина продолжительности длительного отключения стандартного пятиэтажного жилого дома при отрицательных температурах наружного воздуха

Т наруж. °С	Температура воздуха в помещении после отключения т/снабжения, через:				
	5 час.	10 час.	20 час.	40 час.	60 час.
-10	16	13	8	1	-6
-15	15,5	12	6	-2	-10
-20	15	11	4	-5	-14
-25	14,5	10	2	-8	-18,5
-30	14	9	0	-11	-23
-35	13	7,5	-1,5	-14	-27
-40	12	6	-3	-17	-31

Примечания:

а) на период ликвидации аварии температура в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий не должна быть ниже +12°С, промышленных зданий − не ниже +8 °С;

б) если температура воды в системе отопления ниже 5 °С необходимо слить воду из отопительных приборов и т/проводов.

Для сохранения на период ликвидации аварии температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий не ниже +12°С должна быть обеспечена подача теплоты (организация слива воды, если в ремонте один из т/проводов) в соответствии с таблицей 175.3 (СП 124.13330.2012);

Таблица 175.3

Время восстановления теплоснабжения

Диаметр труб тепловой сети	Время восстановления теплоснабжения, час	Температура наружного воздуха				
		-10	-20	-30	-40	-50
		Допустимое снижение подачи теплоты, %, до:				
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78
800	40	66	75	80	79	82

Величина продолжительности (в часах) длительного отключения отдельных участков сети без спуска воды при отрицательных температурах наружного воздуха определяется по таблице 175.2.

Расчетная продолжительность возможного длительного отключения т/проводов без дренирования в зависимости от способа прокладки т/сетей и температуры наружного воздуха приведена в таблице 175.4.

Таблица 175.4

Расчетная продолжительность возможного длительного отключения теплопроводов

Диаметр, мм.	Расчетная продолжительность (час) возможного длительного отключения т/проводов без спуска воды взависимости от способа прокладки											
	подземные	надземный подающий	надземный обратный	подземные	надземный подающий	Надземный обратный	подземные	надземный подающий	надземный обратный	подземные	надземный подающий	надземный обратный
50	4,4	3,8	1,8	3,8	2,9	2,1	3,8	3,1	2,3	3,8	3,3	2,6
100	5,1	3,9	2,6	5,1	4,2	2,9	5,1	4,5	3,2	5,1	4,7	3,6
200	9,2	7,4	5,9	9,2	7,9	6,6	9,2	8,4	7,4	9,2	8,9	8,3
250	9,3	7,8	5,8	9,3	8,3	6,4	9,3	8,8	7,2	9,3	9,4	8,1
300	9,6	7,8	5,0	9,6	8,3	5,6	9,6	8,8	6,2	9,6	9,4	7,0
400	11,8	9,8	5,6	11,8	9,6	6,3	11,8	10,2	7,0	11,8	10,9	7,9
500	15,3	12,5	7,1	15,3	13,3	7,9	15,3	14,1	8,9	15,3	15,0	10,0
600	19,4	16,3	10,0	19,4	17,3	11,1	19,4	18,4	12,5	19,4	19,6	14,1
700	23,9	20,2	12,5	23,9	21,4	13,9	23,9	19,5	15,6	23,9	24,2	17,6
800	28,0	23,2	14,1	28,0	24,6	15,7	28,0	26,1	17,5	28,0	27,8	19,9
900	32,4	26,1	15,7	32,4	27,7	17,6	32,4	29,4	19,6	32,4	31,3	22,2
1020	37,8	29,5	17,5	37,8	31,4	19,5	37,8	33,3	21,8	37,8	35,5	24,7
Температура н.в., С	-36			-25			-10			-5		

Примечание: при отключении т/проводов каждые 2 часа производить замеры температуры воды в трубопроводе, при температуре воды менее 5°С производить экстренное дренирование.

Расчетное время замерзания при отсутствии циркуляции сетевой воды в трубопроводе малого диаметра без тепловой изоляции приведено в таблице 175.5.

Таблица 175.5

Расчетное время замерзания при отсутствии циркуляции сетевой воды в трубопроводе

Наименование величин	Диаметр трубопровода					
	Д = 15 мм			Д = 20 мм		
Температура наружного воздуха $T_н$,°С	-35	-15	-5	-35	-15	-5
Время замерзания воды в трубопроводе, (мин.)	0,34 (20,4)	0,69 (41,2)	1,55 (92,9)	0,43 (26,2)	0,86 (52)	1,94 (116,7)

Примечание: расчет выполнен в соответствии с рекомендациями «Справочника по специальным работам. Тепловая изоляция».

При ликвидации аварий на тепловых сетях и для подключения новых теплотрасс и абонентов, следует руководствоваться примерными сроками, необходимыми для выполнения данных работ приведенными в таблице 175.6.

Таблица 175.6

Сроки ликвидации аварий на тепловых сетях и подключения новых теплотрасс и абонентов

Диаметр трубопровода (мм)	100-200	250-400	500-700	800-900	1000
Время выполнения работ (час)	13	22	37	48	64

Примечание: таблица разработана на основании статистических данных по тепловым сетям с учетом более суровых климатических условий Сибири.

10.9. Предложения по реконструкции участка тепловой сети

Реконструкция существующей перемычки от ТК-2-2 по ул. Чайковского до ТК-12 тепловой сети мкр. 7а обеспечит перевод нагрузок с тепломагистрали № 4 от ТЭЦ-9 на тепломагистраль № 2 от ТЭЦ-9 и резервный надежный режим теплоснабжения существующих потребителей указанных тепломагистралей.

10.10. Предложения по реконструкции существующих насосных станций

Реконструкция существующей насосно-перекачивающей станции НПС-1б позволит осуществить резервирование теплоснабжения потребителей и переключение тепловых нагрузок между тепломагистралями № 1, № 2 и № 4 от ТЭЦ-9.

Реконструкция существующей насосно-перекачивающей станции НПС-379 позволит осуществить резервирование теплоснабжения потребителей подключенных от ТЭЦ-9 (Т/м № 6) с переводом тепловых нагрузок на ТЭЦ-10, переключение потребителей между тепломагистралями № 1, № 2 от ТЭЦ-10 и № 6 от ТЭЦ-9.

10.11. Мероприятия по устранению аварийных ситуаций и их ликвидации расмотрены в части 2 раздел 1 табл. 72.1.

11. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮИ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

11.1. Общие положения.

Раздел «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» разработана в соответствии с требованиями п.48 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В данном разделе отражены следующие вопросы:

выполнена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей АГО;

приведены предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для развития системы теплоснабжения города;

выполнены расчеты эффективности инвестиций в мероприятия по развитию системы теплоснабжения АГО;

проведены расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий развития системы теплоснабжения АГО.

11.2. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

11.2.1. Методика оценки финансовых потребностей.

Перекладка существующих тепловых сетей и строительство новых.

Оценка объема капитальных вложений, необходимых для реализации мероприятий по перекладке и строительству тепловых сетей в АГО, выполнена с использованием укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-2014 «Наружные тепловые сети», утвержденных приказом Министерства регионального развития РФ № 506/пр от 28.08.2014.

НЦС рассчитаны в ценах на 1 января 2014 года для базового района (Московская область).

Укрупненные нормативы представляют собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства 1 км наружных тепловых сетей.

Стоимостные показатели в НЦС приведены на 1 км двухтрубной теплотрассы.

В показателях стоимости учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства тепловых сетей в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами.

Нормативы разработаны на основе ресурсно-технологических моделей, в основу которых положена проектно-сметная документация по объектам-представителям. Проектно-сметная документация объектов-представителей имеет положительное заключение государственной экспертизы и разработана в соответствии с действующими нормами проектирования.

Приведенные показатели предусматривают стоимость строительных материалов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин и механизмов, накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений и дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты, связанные с получением заказчиком и проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и проведение необходимых согласований по проектным решениям, расходы на страхование строительных рисков, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, содержание службы заказчика строительства и строительный контроль, резерв средств на непредвиденные расходы.

Стоимость материалов учитывает все расходы (отпускные цены, наценки снабженческо-сбытовых организаций расходы на тару, упаковку и реквизит, транспортные, погрузочно-разгрузочные работы и заготовительно-складские расходы), связанные с доставкой материалов, изделий, конструкций от баз (складов) организаций-подрядчиков или организаций-поставщиков до приобъектного склада строительства.

Оплата труда рабочих-строителей и рабочих, управляющих строительными машинами, включает в себя все виды выплат и вознаграждений, входящих в фонд оплаты труда.

Затраты на демонтаж существующих сетей рассчитаны в соответствии с рекомендациями СНиП 4.06-91 «Общие положения по применению расценок на монтаж оборудования», утвержденными постановлением Государственного строительного комитета СССР от 29.12.1990 № 114 и введенными в действие с 01.01.1991. При этом принято, что демонтируемое оборудование направляется в лом, т. е. подготавливается к утилизации.

Для приведения стоимости капитальных вложений к ценам 2016 г. для АГО использованы «Индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пуско-наладочных работ» для внешних инженерных сетей теплоснабжения на 4 кв. 2016 г. (7,05) и 1 кв. 2012 г. (6,31) в соответствии с письмами Минстроя России от 23.12.2016 № 43941-ХМ/09 и Минрегиона РФ от 04.05.2012 № 10837-ИП/08 соответственно.

Коэффициент перехода от цен базового района (Московской области) к уровню цен Иркутской области для наружных тепловых сетей принят в соответствии с приложением 17 к приказу Министерства регионального развития РФ от 30.12.2011 № 643 и составляет 1,12.

11.2.2. Инвестиционные затраты.

Инвестиционные затраты по запланированным мероприятиям представлены в таблицах 176, 177, 178, 179.

Таблица 176

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		31 207 370,20
Модернизация мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки	2022-2023	84364,4							88 028,65	34 696,28								122 724,93
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		7 675 050,95
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Токарева к жилым домам с. Савватеевка	2027	2 826,73									2 826,73							2 826,73
Капитальный ремонт тепловых камер по ул. Токарева с. Савватеевка	2027	2 961,82										2 961,82						2 961,82
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Клубная – школа с. Савватеевка	2028	770,03											770,03					770,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Школьная с. Савватеевка	2028	1 205,03											1 205,03					1 205,03
Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Совхозная с. Савватеевка	2028-2031	7 532,60											1 415,90	2 529,70	3 587,00			7 532,60
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		1 164 018,79
Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточный, Южный массив, Савватеевка)	2018	89850			98 659,15													98 659,15
Зона II (юг Ангарского ГО)	2019	286650				327 865,39												327 865,39
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	2020	262350					311 286,55											311 286,55
Зона IV (север Ангарского ГО)	2021	336150						413 961,14										413 961,14
Другие организации																		12 246,56
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		1 074 660,61			98 659,15	327 865,39	311 286,55	413 961,14	88 028,65	34 696,28		2 826,73	2 961,82	3 390,96	2 529,70	3 587,00		1 302 039,93

Таблица 177

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 1)

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии																		
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (тех. Условия)																		466 476,40
Тепломагистраль № 1	2017-2019	6 459,74	6145,1		7113,12													13 258,22
Тепломагистраль № 2	2017-2019	29 462,77	57867,81	14548,46	17457,93													89 874,20
Тепломагистраль № 3	2017-2019	21 357,09	12017,27	221,36	23289,3													35 527,93
Тепломагистраль № 4	2017-2019	14 996,58	62101,08	4239,28	11169,75	1025,12												78 535,23
Тепломагистраль № 5	2017-2019	5 462,78	12330,04	5840,12														18 170,16

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепломагистраль № 6	2017-2019	127 407,18	89437,52	35726,86	53477,51	52468,77												231 110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу																		2 011 642,13
Тепломагистраль № 1	2031	12 930,73															27 996,47	27 996,47
Тепломагистраль № 2	2031	50 888,92															110 180,20	110 180,20
Тепломагистраль № 3	2031	43 566,31															94 325,95	94 325,95
Тепломагистраль № 5	2031	50 160,65															108 603,43	108 603,43
Тепломагистраль № 6	2031	525 226,43															1 137 174,04	1 137 174,04
Тепломагистраль № 4	2028-2031	243 487,83												31 610,20	284 491,83		217 260,00	533 362,04
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения																		1 548 547,00
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	2018	34 924,58		37 337,00														37 337,00
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	850 228,47		908 958,00														908 958,00
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	415 982,51			458 058,00													458 058,00
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	124 832,11				144 194,00												144 194,00
Строительство или реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		7 414 735,79
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка в мкр 12а от ТК-46 до ТК-17	2017-2018	18 045,51	12 585,00	19 292,00														31 877,00
Теплотрасса № 3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. Ул. 50 лет ВЛКСМ от ТК-39 до ТК-44, ул. Желябова от ТК-44 до ТК-45	2018-2019	124 315,10		65 741,00	69 176,00													134 917,00
Техническое перевооружение п. Мегет ул. Чехова.	2018	15 544,28		16 618,00														16 618,00
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 квл 86 (переход через ул.Ворошилова)	2018	1 649,44		1 763,37														1 763,37
Теплосеть от ТК-23 ул.Чайковского до дома № 3 квл 92 (переход через ул.Чайковского)	2018	8 431,59		9 014,00														9 014,00
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 Инв. № 3010039	2017	19 347,32	19 831,00															19 831,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м – Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б пр. Ленинградский	2017	15 998,05	16 398,00															16 398,00
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети № 2 от ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы №2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	2017	2 455,61	2 517,00															2 517,00
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ тепловым сетям г.Ангарска	2017	6 380,49	6 540,00															6 540,00
Магистральная теплотрасса № 2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6)	2017	12 292,68	12 600,00															12 600,00
Теплотрасса квл 93 инв.№ 3030101. Участок от ТК-14 ул. Карла Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	2020-2021	8 668,54				1 990,00	8 697,00											10 687,00
Теплосеть по ул Чайковского от ТК-10 ул К-М до ТК-43 ул. Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2020-2023	37 101,28					4 011,67	25 738,33	23 040,18									52 790,18
Участок теплотрассы № 3 от теплокамеры 27 на ул. Коминтерна до дома № 11, мкр 6 Инв. № ИЭ3030115. Техническое перевооружение ТМ № 3 от ТЭЦ-9 переход через ул.Коминтерна от ТК-22 до жилого дома № 2 мкр 6	2021-2023	10 180,34					2 919,63	24,88	11 619,44									14 563,95
ТЕПЛОСЕТЬ по пер-ку Строительный Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение ТМ № 2 от ТЭЦ-9 участок от ТК-19а ул. Горького до ТК-20а ул. Ярополова	2021-2023	11 642,91					1 721,43	80,06	15 151,07									16 952,56
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение с изменением схемы подключения отопления объектов 201, 202, 207, 217	2022-2024	14 847,93						3 096,38	1 349,31	18 325,38								22 771,07

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ по ул С ЛАЗО. Инв.№ 3030013. Капитальный ремонт участка от ТК-11 до ТК-5 ул. Лазо	2029-2030	19 058,31													4 277,00	34 975,00		39 252,00
Трубопровод мкр Северный. От ТК-12 и ТК-14 к мастерским школы-интернат № 1). Инв.№3030521. Капитальный ремонт участка от ТК-12 ул. Тимирязева до школы и мастерских	2031-2032	1 932,46															4 184,00	4 184,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр Северный квартальные Инв. № 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	2030-2031	18 111,35														4 785,00	34 208,00	38 993,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр Северный квартальные Инв.№ 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-28 ул. Тимирязева до ТК-32 ул. Республиканская	2030-2031	22 682,10														5 354,00	43 509,00	48 863,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр Северный квартальные Инв.№ 3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-32 ул. Республиканская до ТК-39 ул. Смоленская	2031-2032	2 083,03															4 510,00	4 510,00
Теплосеть от ТК-1 ул. Мичурина по улице Покрышкина до ТК-28 ул. Тимирязева	2029-2031	17 177,87													3 762,00	1 064,00	31 963,00	36 789,00
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 ул.Карла Маркса 91. Инв. № ИЭ3010021. Здание насосно-перекачивающей станции № 3 ул. Мира 3). Инв. № ИЭ3010003. Здание бойлерной электрокотельная. Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № 3030021 (НПС-7). Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028-2032	12 388,49												3 239,00		7 975,00	16 683,00	27 897,00
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3 Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ-6 ул. Декабристов	2029-2031	68 393,58													13 467,00	64 990,00	72 923,00	151 380,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Московская Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул. Московская ТК-24 до ТК-46	2030-2032	32 129,16														10 164,00	62 314,00	72 478,00
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Геофизиков от ТК-26 до ТК-26С	2028-2029	13 736,71												3 610,00	25 342,00			28 952,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ микр-он 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-1 ул.Оречкина до ТК-8 мкр 19 с врезками на ж. д № 2, 3, 5, 6	2028-2030	48 415,28												9 119,00	42 643,00	51 245,00		103 007,00
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 95 ж.д 16. Инв. № ИЭ3030353. Техническое перевооружение. От ТК-Б ул.Окружная до УТ-4 квартал 95 с врезками на ж. д № 16а, 17, 18	2028-2029	36 294,17												5 335,00	70 432,00			75 767,00
ТЕПЛОСЕТЬ микр-он 19. Инв. № ИЭ3030160. Техническое перевооружение. От ТК-А ул.Оречкина до ТК-5 проезд Косова	2028-2029	27 055,83												5 080,00	51 356,00			56 436,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-76 до ТК-251	2028-2030	48 052,50												8 964,00	42 114,00	51 173,00		102 251,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. МАТРОСОВА. Инв. № ИЭ3030017. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-2а ул. Кирова до ТК-20 ул. Матросова	2028-2030	108 172,36												21 555,00		212 397,00		233 952,00
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ квартальные. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мичурина от ТК-23 до ТК-10	2028-2029	82 260,46												15 393,00	156 197,00			171 590,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети кв-в 189,Б,207-210,221,222,225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Энгельса от ТК-8 до ТК-14	2029-2031	65 975,09													8 256,00	62 210,94	75 976,00	146 442,94
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189,Б,207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А, 192, 205, 206,211, 212, 219,220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Энгельса от ТК-14 до ТК-19 с врезками в квартал «А»	2028-2030	48 346,54												8 712,20	34 229,00	60 295,00		103 236,20
Участок теплотрассы № 3 от ТК 9 на ул.Коминтерна по ул. Космонавтов до теплокамеры 4 в 10 мкр-не. Инв. № ИЭ303041а. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 на ул.Коминтерна до ТК-4 ул. Космонавтов	2029-2031	91 480,48													16 908,80	98 671,87	86 510,00	202 090,67

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от опуска до ТК-31	2029-2030	34 355,35													5 544,00	69 104,31		74 648,31
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Участок т.сети на мкр Цементный от ТК-24 до ТК-36. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2029-2031	54 779,97													10 423,00	56 595,33	54 074,00	121 092,33
ТЕПЛОСЕТЬ по пер. СТРОИТЕЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ3030038. Техническое перевооружение. Теплосеть по пер. Ярополова от ТК-20а до ТК-21а	2028-2029	23 724,40												3 972,00	45 534,72			49 506,72
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 89. Инв. № ИЭ3030098. Реконструкция. Теплосеть от ТК-9 ул.Карла Маркса до ТК-12а и ТК-16 квартала 89 (со строительством двух тепловых камер)	2028-2029	36 542,87												6 104,00	70 152,17			76 256,17
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-182 ул. Бульварная до школы № 25	2028-2029	15 447,41												2 449,00	29 791,41			32 240,41
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	2029-2031	97 638,68													16 011,20	113 996,99	85 501,00	215 509,19
ТЕПЛОСЕТЬ по ул МИРА. Инв. № ИЭ3030015. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул. Мира от ТК-1а ул. Кирова до ТК-6 ул. Восточная	2028-2029	57 108,00												9 057,40	110 132,99			119 190,39
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192, 205, 206, 211,212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-9 ул. Энгельса до ТК-120 кв-л 211	2028-2029	31 524,98												5 027,40	60 767,41			65 794,81
Трубопровод пос. Байкальск к ж.д по ул. Серова, Ворошилова, Заводствая, Цеховая, Блочная 1 и 2, Б. Хмельницк. Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-14 до ж.д. № 21 ул. Огарёва	2029-2030	13 001,32													2 675,00	25 551,00		28 226,00
Участок теплотрассы от ТК-3а на ул.Полевая до здания ЦЭС. Инв. № ИЭ3030030. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3А ул. Полевая до ТК-5 квартал 278	2029-2030	14 374,52													2 297,00	29 469,00		31 766,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Квл 177 от ТК-27 до ТК-149 с врезками на ж.д	2029-2030	32 752,87													5 038,00	67 351,00		72 389,00
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	2029-2030	44 037,41													8 817,60	86 798,00		95 615,60
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Ул.Победы от ТК-9А до ТК-4 с врезками в квл 18,19,24	2029-2030	51 258,63													9 180,00	102 159,00		111 339,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул ЧАПАЕВА. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-20 ул.Матросова до ТК-23 ул.Чапаева	2029-2030	27 796,40													5 263,00	56 126,00		61 389,00
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 ул.Оранжерейная до ТК-11 ул.Флюгерная	2029-2030	53 973,69													9 617,40	107 621,00		117 238,40
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Участок т.сети от пуска ТК-31Б до ТК-25 по ул. Промзона АНХК. Техническое перевооружение (с заменой на сильфонные компенсаторы)	2029-2032	118 970,58													20 476,30	66 434,00	178 573,20	265 483,50
ТЕПЛОСЕТЬ мкр 18. Инв. № ИЭ3030159. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-11	2029-2030	31 521,76													6 306,00	63 295,00		69 601,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-19 ул.Энгельса до ТК-272 квартала 188 с врезками в ж.д № 1, 2, 17	2029-2030	23 377,26													4 084,02	46 698,00		50 782,02

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикв. т.сети квл А,192, 205, 206, 211, 212, 219, 220. Инв. № ИЭ3030565. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Красная от ТК-23Б до ТК-14	2029-2032	271 014,74													16 514,00	54 172,00	540 590,00	611 276,00
участок теплотрассы № 3 по ул.Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-6 до ТК-9 ул. Ворошилова	2029-2030	39 336,20													7 368,00	78 061,00		85 429,00
ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д 20-21 17 микр-на. Инв. № ИЭ3030198. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-1 ул. Декабричтов до УТ-7 мкр17 с врезками в ж.д № 20, 21	2029-2030	33 450,55													6 710,00	67 149,00		73 859,00
ТЕПЛОСЕТЬ поселок ЦЕМЕНТНЫЙ квартальные Инв. № ИЭ3030109. Техническое перевооружение. От ТК-2 квартала 1 до ТК-14 квартала 3 с врезками на ж.д № 6,8,10,12,14	2029-2030	22 785,31													4 164,60	45 324,00		49 488,60
Участок теплотрассы от ТК 39, 37 и 33 на ул. Социалист. до д. № 6, № 5, № 2, 17 мкр Инв. № ИЭ3030158. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-39 ул.Социалистическая до ТК-16 мкр 17 с врезками в ж.д № 6	2029-2030	35 283,07													6 700,80	69 922,00		76 622,80
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11 ул.Флюгерная до здания УГМС	2029-2030	20 496,48													2 828,00	41 727,00		44 555,00
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружениее т.сети от Узла 5г до ТК-24	2029-2032	351 902,95													56 498,00	163 315,00	567 161,60	786 974,60
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-16 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж.д. 7,8,9,10, стр.4, стр.16)	2030-2031	89 113,75														1 500,00	200 620,00	202 120,00
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 23. Инв. № ИЭ3030054. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-17 Матросова до ТК-1 квл 23 (с врезками на ж. д.1, 2, 3, 4,5, 6, 10а, 11,12, 13)	2030-2031	65 727,62														3 000,00	146 000,00	149 000,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул.Кирова 55 инв.№ИЭ3010023 Техническое перевооружение Замена основного насосного оборудования для несения заданных нагрузок.	2031-2032	10 359,65															23 504,00	23 504,00
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 26. Инв. № ИЭ3030057. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-7 Октябрьская до ТК-2 квартала 26 с врезками на ж.д. 3,4,5,6,7,8, стр.6, 16	2030-2031	81 600,09														4 500,00	180 450,00	184 950,00
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 25. Инв. № ИЭ3030056. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1 Победы до ж.д. 4 квартала 25 с врезками на ж.д. 4,5,6,7,8,9,10,19,20	2030-2031	40 944,59														7 200,00	85 400,00	92 600,00
участок теплотрассы № 3 от ТК 11а на ул.40 лет Октября до зд.Центра занятости населения. Инв. № ИЭ3030124. Техническое перевооружение. Участок от ТК-11а до ТК-3 ул. Ворошилова	2031-2032	3 186,70															7 230,00	7 230,00
ТЕПЛОСЕТЬ к проф. Родник от ТК-1а сущ. до ТК-9. Инв. № ИЭ3030172. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-1а до ТК-2 Родник	2031-2032	3 239,59															7 350,00	7 350,00
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от ТП-277 до н.о.-327 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	2031-2032	17 630,45															40 000,00	40 000,00
участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	2031-2032	8 872,52															20 130,00	20 130,00
Участок теплотрассы № 4 от забора ТЭЦ-9 до теплокамеры 29а на Ангарском проспекте. Инв. № ИЭ3030125. Техническое перевооружение. Участок от н.о.-327 до н.о.-386 ул. Декабристов с увеличением на Ду-800 мм.	2031-2032	17 793,09															40 369,00	40 369,00
Ул. Оречкина от ТК-1а до ТК-А	2031-2032	7 682,47															17 430,00	17 430,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Участок теплотрассы № 3 по ул. Ворошилова от теплокамеры 5 до теплокамеры 10. Инв. № ИЭ3030154. Техническое перевооружение. Теплосеть от ТК-3 до ТК-6 ул. Ворошилова	2031-2032	7 775,03															17 640,00	17 640,00
Тепломагистраль № 2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030615 (от пав.2 до пав.3/2)	2031-2032	43 340,92															98 332,00	98 332,00
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр Юго-Восточный от ТК-2 до ТК-9	2029-2030	50 236,83													5 886,00	105 230,00		111 116,00
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10, зона расширения. Инв. № ИЭ3030558. Техническое перевооружение. Участок от ТК-12а до ТК-17	2029-2030	12 747,54													1 832,00	26 348,00		28 180,00
Тепловые сети микрорайона Новый-4 от ТЭЦ-10. Инв. № ИЭ3030557. Техническое перевооружение. Участок от ТК-1 до ТК-5 ул. Оранжерейная	2029-2030	30 557,25													2 555,00	65 080,00		67 635,00
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		2 128 772,02
Сооружение из стальных труб общей протяженностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м в воздушной прокладки на опорах 8027,55 пог.м - Магистраль теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 Инв. № ИЭ3030125. Уасток от ПАВ. 287 до ТРП-1. Реконструкция в границах от павильона 380 до ТРП-1	2022-2028	149 926,91												15 344,00	280 957,89			296 301,89
ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2028-2033	151 339,34												20 398,84	71 115,35	109 205,53	112 277,77	312 997,49
Участок теплотрассы № 5 по ул.Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Реконструкция. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2028-2032	180 379,54												20 220,00	121 327,00	122 211,00	127 753,00	391 511,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2029-2034	195 257,05													50 000,00	176 437,00	183 494,00	409 931,48
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от ТК-1б до ТК-309	2028-2031	35 129,41												34 635,00	108 893,00	114 120,00	119 597,00	377 245,00
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2031-2035	5495,68															11 922,16	11 922,16
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Мегетской птицефабрики. Инв.№ ИЭ3030123. Реконструкция. Участок тепловой сети от павильона 3 до павильона 4	2027-2029	103 424,10											3 923,20	15 692,80	196 159,00			215 775,00
Магистральная теплосеть п. Мегет Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.Б до НПС-Мегет	2027-2029	48 686,37											1 846,80	7 387,20	92 341,00			101 575,00
Внутриквартальная теплосеть п. Мегет. Инв. №ИЭ3030143а. Реконструкция. Участок от ТК-13а до ж.д. № 3 ул. Хлебная База	2027-2029	5 518,36											209,40	837,60	10 466,00			11 513,00
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		6 557 944,53	310 369,82	1 119 299,45	639 741,61	199 677,89	17 349,73	44 283,65	51 160,00	18 325,38	0,00	0,00	5 979,40	519 356,54	1 936 944,60	2 810 999,97	4 993 719,30	12 667 207,35

Таблица 178

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 2)

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинансировано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР	СМР						
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
Строительство тепловой сети от НО-75 Т/м № 2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	2027	2027	7 837,36	3 786,52	4 050,85			7 837,36			
Строительство тепловой сети от УТ-65/6 теплосети по Ангарскому проспекту до Здания жилого секционного типа со встроенными нежилыми помещениями (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Молодежный»)	2027	2027	12 280,80	3 611,22	8 669,58			12 280,80			
Строительство тепловой сети от неподвижной опоры между тепловыми камерами ТК-5 по ул. 40 лет Октября и УТ-1 в квартале 93 до 12-этажного жилого дома (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Домстрой»)	2027	2027	11 830,03	3 616,55	8 213,47			11 830,03			
«Строительство тепловой сети до границы ЗУ Кирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организациии православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери).»	2027	2027	7 092,76	3 319,75	3 773,01			7 092,76			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси рова-но к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Строительство новой тепловой ТК в границах ЗУ Группы объектов торгового назначения - магазины, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 29, на пересечении ул. Алешина и Ангарского проспекта, у жилого дома № 12 (объект ООО «Новый рынок»).	2027	2027	5 493,55	2 913,65	2 579,90			5 493,55			
Строительство тепловой сети от новой ТК до стены Здания жилого со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 219 по Ленинградскому проспекту (объект ООО «СЗ «Застройщик»).	2027	2027	87 502,42	5 835,60	81 666,82			87 502,42			
Строительство тепловой сети от ТК-251 до границы ЗУ Блокированных жилых домов и гаражей, г. Ангарск, квл 208, (объект Башлыков Павел Николаевич).	2027	2027	17 987,69	3 753,85	14 233,84			17 987,69			
Строительство тепловой сети от ТК-2-2а до границы ЗУ Объекта незавершенного строительства, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 7а, стр. 11 (объект Парыкин Алексей Владимирович).	2027	2027	29 886,67	4 033,22	25 853,45			29 886,67			
Строительство тепловой сети от новой ТК до границы ЗУ Магазина, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 95б (объект Рудин Александр Евгеньевич).	2027	2027	13 273,90	3 453,05	9 820,84			13 273,90			
Итого по 1.1:			193 185,19	34 323,43	158 861,77			193 185,19			
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей (источник финансирования – прибыль в тарифе)											
Реконструкция ТМ № 4 от ТЭЦ-9 на участке от ТРП-1 до Пав. 380, протяженностью 85 м.к., с целью создания технической возможности для подключения «9-этажного жилого дома», г. Ангарск, мкр 32 смежно с юго-запада с блоком «В» жилого дома № 8 (объект ООО «Мегаполис Строй»)	2027	2028	21 797,20	500,00	21297,20			500,00	21297,20		
Итого по 1.3:			21 797,20					500,00	21297,20		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:											
2к. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей по Концессионному соглашению:											
Строительство ЦТП 7 Гкал. час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо	2029	2033	139 192,30	8 209,62	130 982,68					4104,81	2030г. 4 104,81 2031г. 39 284,61 2032г. 65 491,01 2033г. 26 207,06
Строительство ЦТП 7 Гкал. час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	2029	2033	139 192,30	8 209,62	130 982,68					4104,81	2030г. 4 104,81 2031г. 39 284,61 2032г. 65 491,01 2033г. 26 207,06
Итого по 2:			278 384,60							8 209,62	270 174,98
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чайковского от ТК-10 ул Карла Маркса до ТК-43 ул Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение Участок теплосети от ТК41А до ТК43-3 ул. Чайковского	2026	2026	42 000,00	0,00	42 000,00		42 000,00				
Магистральная теплосеть п. Мегет Инв. № ИЭ3030143. Реконструкция. Участок тепловой магистрали № 4 от ТЭЦ-10 (МПФ) (от т. «А» до НПС-Мегет. г.Ангарска) на участке от т.А до т.Б	2023	2026	59 420,00	5 473,00	53 947,00	38 364,00	21 056,00				
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а Инв. № ИЭ3030576. Техническое перевооружение участка от ТК-14 до ТК-76 по ул. Красная	2025	2027	81 910,00	4 022,00	77 888,00	4 022,00	45 324,00	32 564,00			
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т.трассы	2027	2028	35 832,00	3 001,00	32 831,00			3 001,00	32 831,00		
Тепломагистраль № 1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта Инв. № ИЭ3030602. Техническое перевооружение участка по ул. Бульварная от ТК-2а до ТК-5	2026	2029	167 587,00	13 805,00	153 782,00		13 805,00	49 998,00	52 298,00	51 486,00	
Автоматическая система диспетчерского управления АСДУ НПС-6. Инв. № ИЭТ09-3041257. Насосно-перекачивающая станция НПС-5А. Инв. № ИЭ3010026. Здание насосно-перекачивающей станции № 1Б ул. Кирова 55. Инв. № ИЭ3010023. Здание насосно-перекачивающей станции №2 (около молокозавода). Инв. №ИЭ3010002. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026	2028	25 709,00	2 927,00	22 782,00		2 927,00	15 418,00	7 364,00		
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Здание насосно-перекачивающей станции № 2 (около молокозавода). Инв. № ИЭ3010002. Здание ЦТП г.Ангарск пос. Китой, ул. Гагарина, строение 2А. Инв. № ИЭ3010036. Здание насосной подкачивающей станции п.Мегет,ул. Некрасова,строение 81 Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027	2030	32 431,00	3 062,00	29 369,00		3 062,00	6 410,00	15 075,00	7 884,00	
Пожарная сигнализация объектов АТС Инв. № ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	2 026	2028	10 260,00	1 000,00	9 260,00		1 000,00	4 526,00	4 734,00		
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул.Мира Инв. № ИЭ3010020. Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул. Карла Маркса 91) Инв. № ИЭ3010021. Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	2026	2028	16 192,64	6 712,00	9 480,64		6 712,00		9 480,64		
Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул. Мира 38) Инв. № ИЭ3010003. Техническое перевооружение Обеспечение бесперебойного электроснабжения НПС-3, включающей в себя АРМ диспетчера участка тепловых сетей и БАГВ	2023	2027	23 733,00	8 370,00	15 363,00	8 370,00	13 000,00	4363,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
ТЕПЛОСЕТЬ пос. Цементный квартальные Инв.№ ИЭ3030109. Трубопровод пос.Шеститысячник (квартала 49, 50, 51, 55, 56) Инв. № ИЭ3030541). ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв.№ ИЭ3030025. Реконструкция схемы подключения к магистральной теплосети мкр Цемпоселок и мкр Шеститысячник	2026	2027	45 967,00	5 079,00	40 888,00		5 079,00	40 888,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Горького от ТК 4 до зд.АБК СМУ-5.от ТК А по ул Горького до ст.СМУ-1 Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул. Горького	2026	2027	59 763,00	5 622,00	54 141,00		5 622,00	54 141,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чайковского от ТК-10 ул. Карла Маркса до ТК-43 Ул. Чайковского Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т.с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	2026	2029	141 544,00	8 082,00	133 462,00		8 082,00	40 499,00	50 129,00	42 834,00	
ТЕПЛОСЕТЬ ул. Октябрьская Инв. № ИЭ3030011. ТЕПЛОСЕТЬ квартал 36/37. Инв. № ИЭ3030064. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-6 ул. Октябрьская до ТК-2 квартала 37 с врезками на ж.д. 5, 6, 7	2026	2027	21 269,00	3 112,00	18 157,00		3 112,00	18 157,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93 Инв. № ИЭ3030101. Реконструкция. Участок т.с по кварталу 93 от ж.д. № 21 до ж.д. № 27 и от ТК-4 до ТК-5 с врезкой на ж.д. № 11, № 12	2026	2027	41 470,00	2 297,00	39 173,00		2 297,00	39 173,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 64 Инв. № ИЭ3030083. Техническое перевооружение. Участок т.с по кварталу 64 от ТК-3 квартал 72 до ТК-2 квартал 64	2026	2027	16 230,00	2 085,00	14 145,00		2 085,00	14 145,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 61-62 Инв. № ИЭ3030077. Техническое перевооружение. Участок т.с квартала 61 от ТК-4 до стр. 1 с врезками на ж.д. 11-21	2026	2027	24 918,00	6 555,00	40 263,00		6 555,00	18 363,00	21 900,00		
Участок теплотрассы, 15а мкр Инв. № ИЭ3030152. Техническое перевооружение. Участок в микрорайоне 15 от ТК-6 до ТК-13 с врезками на ж.д № 26, № 27, № 28	2026	2027	53 321,00	6 036,00	47 285,00		6 036,00	47 285,00			
Участок теплотрассы № 5 от УТ 8 на ул.Декабристов до УТ 20 в 12а микр-н. Инв. № ИЭ3030169. Техническое перевооружение. Участки по ул.Космонавтов от УТ-10 до УТ-11 и от УТ-13 до ТК-45 ул. Коминтерна	2026	2027	61 238,00	4 314,00	56 924,00		4 314,00	56 924,00			
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	2026	2029	117 787,00	6 299,00	111 488,00		6 299,00	19 974,00	48 598,00	42 916,00	
Тепловые сети ТЭЦ-10 п.Юго-Восточный Южного массива. Инв. № ИЭ3030563. Техническое перевооружение. Участок в мкр Юго-Восточный от ТК-22 до ТК-34	2026	2027	18 870,00	2 275,00	16 595,00		2 275,00	16 595,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв.№ ИЭ3030036. ТМ № 2 от ТЭЦ-9 ул.Советская от ТК-15а до ТК-16а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул. Горького)	2025	2028	37 413,00	4 792,00	32 621,00	3 640,00	535,00	617,00	32 621,00		

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Глинки Инв.№ ИЭ3030035. Участок т.сети ул. Глинки от ТК-10а до ТК-11а. Реконструкция (со строительством полупроходного канала через ул.Карла Маркса)	2025	2027	64 465,00	2 917,00	61 548,00	2 800,00	117,00	61 548,00			
Участок теплотрассы № 2 по ул.Чайковского от теплокамеры 2 до теплокамеры 44а. Инв. № ИЭ3030164. Техническое перевооружение. Участок т.с по кварталу 85А от ТК-2-2А ул.Чайковского до ТК-44 квартал 85А	2027	2029	65 088,00	4 719,00	60 369,00			4 719,00	26 797,00	33 572,00	
Участок теплотрассы № 5 по ул. Декабристов от ТК 8 до узла трубопровода 15. Инв. № ИЭ3030168. Техническое перевооружение. Участок от УТ-8 до УТ-15 ул. Декабристов	2027	2030	267 768,00	23 403,00	244 365,00			23 403,00	69 757,00	106 938,00	67 670,00
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Глинки Инв. № ИЭ3030035. ТЕПЛОСЕТЬ по ул Советской Инв.№ ИЭ3030036. Техническое перевооружение. Участок т.сети от ТК-8а ул.Мира на ул. Глинки до ТК-18а ул. Советская	2027	2030	267 474,00	7 979,00	106 807,00			7 979,00	56 397,00	96 291,00	106 807,00
Участок теплотрассы № 2 ТЭЦ-9 от теплокамеры 43 до теплокамеры 12 на ул.Чайковского. Инв. № ИЭ303028а. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-43 Б до ТК-2-2А	2027	2 030	88 326,00	5 579,00	82 747,00			5 579,00	30 124,00	18 315,00	34 308,00
Участок теплотрассы № 3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул. Б. Хмельницкого Инв. № 3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельницкого с переходом через трамвайные пути	2027	2029	112 497,00	4 656,00	107 841,00			4 656,00	47 950,00	59 891,00	
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-1 до УТ-8 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2027	2030	463 076,00	28 609,00	434 467,00			28 609,00	98 516,00	149 575,00	186 376,00
Участок теплотрассы № 5 от УТ 15 на ул.Декабристов до ТК 5 на ул. 40 лет Победы. Инв. № ИЭ3030167. Техническое перевооружение. Участок т.с от УТ-15 до УТ -1 ул. Декабристов	2027	2029	83 676,00	14 096,00	69 580,00			14 096,00	36 008,00	33 572,00	
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквл. т.сети квл А, 192, 205, 206, 211, 212, 219, 220 Инв. № 3030565. Техническое перевооружение. Участок на Ленинградском проспекте от ТК-309 до ТК-14	2027	2029	81 429,00	5 364,00	76 065,00			5 364,00	46 598,00	29 467,00	
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т.трассы	2027	2029	58 138,00	4 338,00	53 800,00			4 338,00	26 900,00	26 900,00	
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. ЧАПАЕВА. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение. Теплосеть ул.Чапаева от ТК-23 до ТК-26	2027	2028	43 352,00	6 764,00	36 588,00			6 764,00	36 588,00		
Трубопровод пос.Байкальск к ж.д по ул.Серова, Ворошилова, Заводствая, Цеховая, Блочная 1 и 2, Б.Хмельницк. Инв. № ИЭ3030450. Техническое перевооружение. Теплосеть от УТ-2 ул. Кулибина до ТК-12 ул. Осипенко	2027	2028	24 792,00	3 284,00	21 508,00			3 284,00	21 508,00		

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Магистральная тепло-сеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Теплосеть по ул.Чехова от ТК-31 до ТК-22 ул.Трактовая	2027	2029	85 390,00	3 284,00	82 142,00			3 248,00	41 071,00	41 071,00	
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооруже-ние. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2027	2029	83 990,00	3 406,00	80 584,00			3 406,00	23 998,00	56 586,00	
Магистральная тепло-сеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Ме-гет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2027	2030	104 408,00	3 702,00	100 706,00			3 702,00	31 930,00	30 846,00	37 930,00
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооруже-ние. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2027	2030	145 724,00	5 307,00	140 417,00			5 307,00	36 099,00	40 312,00	64 006,00
Магистральная теплосеть п.Мегет Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооруже-ние. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2027	2028	32 085,00	1 579,00	30 506,00			1 579,00	30 506,00		
Сооружение из стальных труб общей протяжен-ностью 21417,90 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 13390,35 пог.м., воздушной про-кладки на опорах 8027,55 пог.м. – Магистральная теплосеть № 4 от ТЭЦ-9 (инв. № ИЭ3030125). Уча-сток от Пав.277 до ТРП-1. Реконструкция (Участок от ТРП-1 до П 476)	2027	2027	105 876,00		105 876,00			105 876,00			
Внутриквартальная тепло-сеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143а. Модернизация участка теплосети по ул. Центральная от ТК-3Б до ж.д. № 18, 19, 21 с приме-нением трубопроводов из сшитого полиэтилена	2027	2028	15 000,00	1 500,00	12 500,00			1 500,00	13 500,00		
3.1к. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей по Концессионному соглашению											
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	2028	2 033	347 089,51	15 000,37	332 089,14				10 690,15	4 310,22	2030г. 60 305,15 2031г.111 237,99 2032г. 85 109,42 2033г. 75 436,60
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса	2030	2032	33 957,22	6 386,94	27 570,28						2030 год 4 995,88 2031 год 1 391,06 2032 год 27 570,28
Капитальный ремонт участ-ка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5. Иркутская обл., г. Ангарск	2028	2029	33 887,23	4 191,48	29 695,75				4 191,48	29 695,75	
Капитальный ремонт участ-ка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2031	2034	80 183,53	7 222,06	72 961,47						2031 год 5 202,05 2032 год 2 020,01 2033 год 41 255,83 2034 год 31 705,64
Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустри-альный техникум от ТК-3 до ТК-6 и до ж.д № 14. Иркутская обл., г. Ангарск, квл 277, сооружение 15т	2029	2031	37 253,43	4 463,66	32 789,78					3 607,49	2030 год 856,17 2031 год 32 789,78
Итого по 3.1:			3 883 698,67			57 196,00	198 232,00	774 650,00	955 503,38	913 260,46	984 856,83
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопроки-дывателя.	2023	2026	5 395,00	954,00	4 441,00	2 895,00	2 500,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Турбина паровая с гене-ратором 3-ч фаз. ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141011). Тех-ническое перевооружение. Замена элементов проточ-ной части ЦНД	2025	2025	65 335,00		65 335,00	65 335,00					
Пылеугольный котел № 8 Е 420-140 т.час t=570гр С Инв. № ИЭ9141327. Тех-ническое перевооружение. Замена труб обвода горелок фронтового экрана отм 9,5 - 13,0 м.	2025	2025	12 016,00		12 016,00	12 016,00					
Оборудование пылеприго-товления ст. № 4 (инв. № ИЭ9141177). Техническое переворужение. Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-4А	2025	2026	7 462,00		7 462,00	5 462,00	2 000,00				
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб право-го бокового экрана от м. 3,250ч14,950.	2025	2026	20 719,00		20 719,00	7 728,00	12 991,00				
Приборы теплового контроля и автоматического регули-рования общестанционного оборудования Q=100-300т. Инв. № ИЭ9143195. Модернизация. Внедрение устройств однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП ТЭЦ-9	2025	2025	8 954,00		8 954,00	8 954,00					
Оборудование пылеприго-товления ст.N 4. Инв. № ИЭ9141177. Техническое перевооружение Замена электродвигателя 6 кВ МВ-4Б	2025	2025	2 564,00		2 564,00	2 564,00					
Котельный агрегат ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Тех-ническое перевооружение. Замена водяного эконо-майзера	2025	2025	143 261,00		143 261,00	143 261,00					
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ 9141004). Тех-ническое перевооружение. Замена гибов паропере-пускных труб из выходных камер пароохладителя во входные камеры КПП 3 ст.	2025	2025	3 714,00		3 714,00	3 714,00					
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Тех-ническое перевооружение. Замена нижних камер НПП	2024	2025	3 462,00		3 462,00	3 462,00					
«Весы конвейерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5 (Инв. № ИЭ9142458). Модерни-зация. Замена контроллера и ПО на конвейерных весах ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5»	2026	2026	3 997,00		3 997,00		3 997,00				
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооруже-ние.Замена гибов паропе-репускных труб из выход-ных коллекторов КПП 3 ступени в ПСК	2026	2026	5 000,00		5 000,00		5 000,00				
Ленточный конвейер № 3 «А» (Инв. № ИЭ9141136). Техническое перевоору-жение. Замена электро-двигателя 6 кВ ЛК-3А на взрывозащищённый	2022	2025	2 310,00	300,00	2 010,00	2 310,00					
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена масляного выключателя 110 кВ ОВ-I на элегазовый.	2025	2025	17 808,00	1 470,00	16 338,00	17 808,00					
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блока ГТ-1, 2, 3 на элегазовые.	2027	2028	50 500,00	3 000,00	47 500,00			3 000,00	47 500,00		
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение. Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А.	2023	2025	10 982,00	990,00	9 992,00	10 982,00					
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевоору-жение Замена электродви-гателя напряжением 6 кВ ЛК-3Б	2023	2025	3 342,00		3 342,00	3 342,00					

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси рова-но к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) дымовых труб ТЭЦ-9	2025	2025	177 591,00	4 650,00	172 941,00	177 591,00					
Насосы смывной воды (Инв.№ ИЭ9142556). Техническое перевооружение. Замена насосного агрегата ЦН 1000-180-3-С с эл/дв 630 кВТ 1480 об/мин.	2025	2025	7 096,00		7 096,00	7 096,00					
Здание главного корпуса (Инв. №ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Схема откачки дренажных вод ТЦ	2025	2025	1 437,00		1 437,00	1 437,00					
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера с камерами	2026	2026	115 000,00		115 000,00		115 000,00				
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена верхних кубов ВЗП	2026	2026	52 358,00		52 358,00		52 358,00				
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена пакетов КПП 2 ступени	2026	2026	76 967,00	1 000,00	75 967,00		76 967,00				
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 11 на модернезированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД.	2026	2026	3 052,00		3 052,00		3 052,00				
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 1 и № 4 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2026	2026	12 939,00	1 000.00	11 939,00		12 939,00				
Оборудование пылеприготовления ст № 2. Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (16 шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2026	2026	17 690,00		17 690,00		17 690,00				
Турбина паровая с генератором ст.№ 2. Инв. № ИЭ9141008. Техническое перевооружение Замена муфты РВД-РНД	2027	2027	50 000,00		50 000,00			50 000,00			
Строительство нового (или реконструкция действующего) золоотвала ТЭЦ-9	2027	2036	1 250 000,00	125 221,00	1 124 779,00			40 287,00	50 000,00	1 159 713,00	
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Монтаж монорельсов для безопасного производства работ по ремонту арматуры обвязки РОУ	2026	2026	5 500,00		5 500,00		5 500,00				
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭКСУ000098804). Модернизация. АПС помещений ГрЩУ-1, ГрЩУ-2, ГрЩУ-3, ГрЩУ-4, ГрЩУ-5, ТАИ Т/А ст. № 2, к/а ст. № 2, 3 БРОУ 10-15, ТАИ Т/А ст. №4,5, к/а № 5, ТАИ Т/А ст. № 7, ТАИ Т/А ст. № 8, № 9	2027	2028	15 500,00	1 500,00	14 000,00			1 500,00	14 000,00		
Здание материального склада № 2 (Инв. № ИЭ1110024). Модернизация с заменой типа сужающего устройства (диафрагмы) измерения расхода на коллекторах Пар 10 № 1, 2; Пар 20 № 1, 2, 3.»	2026	2026	6 000,00		6 000,00		6 000,00				
Модернизация. Замена расходомеров на узлах учета ТМ № 3,ТМ № 4	2027	2027	7 000,00		7 000,00			7 000,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси рова-но к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭК-СУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023	2029	25 081,00	1 081,00	24 000,00	1 081,00				24 000,00	
Распредустройство комплектное (КРУ) соб.расх 6 Кв. (Инв.№ ИЭ9141336). Техническое перевооружение. РУСН 6 кВ замена МВ на ВВ (5 шт.)	2027	2027	6 200,00		6 200,00			6 200,00			
Станционные трубопроводы выс.давл.котла № 9 Инв. № ИЭ9141394. Модернизация технического устройства рег. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8»	2026	2027	54 750,00	1 000,00	53 750,00		1 750,00	53 000,00			
Здание главного корпуса Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение. Замена пассажирского лифта котельного цеха.	2027	2027	8 000,00	2 000,00	6 000,00			8 000,00			
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение. Замена грузового лифта	2027	2028	14 000,00	2 000,00	12 000,00			2 000,00	12 000,00		
Здание главного корпуса Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение. Монтаж пассажирского лифта на временном торце	2027	2028	8 900,00	1 200,00	7 700,00			1 200,00	7 700,00		
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2024	2030	540,00	540,00		540,00					
Противопожарная автоматика котла № 10. Инв. № ИЭ9141416. Модернизация Противопожарная автоматика котла № 11 (инв № 11379), Главный щит управления (ГЩУ). (инв № ИЭ9143181). Здание главного корпуса (инв № ИЭ9110001). Проходные односекционные каналы и тоннели из сборных ж/б элементов от гл.корпуса до ОРУ-110 кв. (инв № ИЭ9110052). Замена технических средств систем пожарной сигнализации кабельных сооружений на филиале ТЭЦ-9	2025	2029	68 009,00	1 643,00	66 366,00	1 643,00	1 500,00	11 296,00	37 518,00	16 052,00	
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023	2023	1 235,00	1 235,00		1 235,00					
ПИР. Технологическое видеонаблюдение тракта топливоподачи ТЭЦ-9	2027	2028	15 000,00	1 500,00	13 500,00			1 500,00	13 500,00		
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка №1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9 Оборудование связи	2023	2025	17 792,00	11 975,00	5 817,00	17 792,00					
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение. Замена установки для получения собственного конденсата	2025	2025	7 721,00		7 721,00	7 721,00					
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2025	16 823,00		16 823,00	16 823,00					
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб правого бокового экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027	16 689,00		16 689,00			16 689,00			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинансировано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб левого бокового экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027	16 689,00		16 689,00			16 689,00			
Котельный агрегат ст. № 1. Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена труб двухсветного экрана от отм. 9,5 до камер	2027	2027	8 406,00		8 406,00			8 406,00			
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса БН-9 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00			
Оборудование пылеприготовления котла №10. Инв. № ИЭ9141405. Техническое перевооружение. Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (16 шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 600,00		11 600,00			11 600,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера первой ступени	2027	2027	75 081,00		75 081,00			75 081,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена конвективного пароперегревателя третьей ступени	2027	2027	121 626,00		121 626,00			121 626,00			
Пылеугольный котел №9 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена газохода от КШ до ЗУУ с заменой шапок скрубберов и АКЗ , с футеровкой скрубберов и труб вентури № 1-4	2027	2027	22 000,00		22 000,00			22 000,00			
Пылеугольный котел №10 Е-420-140 ТП-81. Инв.№ ИЭ9141402.Техническое перевооружение. Замена потолочного пароперегревателя над топкой	2027	2027	44 440,00		44 440,00			44 440,00			
Котельный агрегат № 5. инв. № ИЭ9141005. Технической перевооружение. Замена водяного экономайзера 1 ступени	2027	2027	75 081,00		75 081,00			75 081,00			
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. №ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП с верхней трубной доской из легированных материалов	2027	2027	42 000,00		42 000,00			42 000,00			
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение. Замена багерного насоса БН-2 на модернизированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00			
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена 1,3 панелей левого бокового экрана отм. 9,5-32.0	2026	2026	28 751,00		28 751,00	28 751,00					
Тягодутьевое устройство котла № 10. Инв. № ИЭ9141403. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы.	2025	2025	8 267,00		8 267,00	8 267,00					
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%.	2025	2026	38 718,00	1 000,00	37 718,00	20 718,00	18 000,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК.	2025	2025	3 524,00		3 524,00	3 524,00					
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК.	2025	2026	14 790,00		14 790,00	4 437,00	10 353,00				
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути котельного и турбинного цехов	2025	2027	4 600,00	600,00	4 000,00	600,00	1 600,00	2 400,00			
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80 м на сендвич-панели	2022	2027	35 813,00	2 684,00	33 129,00	13 228,00	12 584,00	10 001,00			
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2026	2027	7 478,00		7 478,00		3 871,00	3 607,00			
ПИР. Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение ДЗШ III, IV СШ - 110кВ	2027	2028	11 550.00	1 100,00	10 450,00			1 100,00	10 450,00		
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915.Техническое перевооружение РЗА ШСВ-II	2027	2028	11 550.00	1 100,00	10 450,00			1 100,00	10 450,00		
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6 (Инв.№ ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5,6,7,8	2026	2026	9 000,00	1 000,00	8 000,00	9 000,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст. № 6.	2023	2025	3 782,00	552,00	3 230,00	3 782,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 7. Инв. № ИЭ9141321. Модернизация Распед. уст-во компл. (КРУ) 0.4 Кв щит 8Н-9Н. (Инв. № ИЭ9141324). Распед. уст-во компл. (КРУ) 6 Кв секция № 8р-9р. (Инв. № ИЭ9141323). Распределительное уст-во 0.4 Кв к № 7 (Инв. № ИЭ9141245). системы контроля и управления ТА ст.№ 7	2024	2027	177 821,00	6 152,00	171 669,00	33 060,00	66 689,00	78 072,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2024	2025	5 738,00		5 738,00	5 738,00					
Галерея выдачи топлива со склада № 6. Инв. № ИЭ9020010. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 6 А (инв.№ИЭ9110034). Галерея ЛК-7 (инв.№ИЭ9110016). Автоматическая система пожаротушения топливоподачи	2021	2029	38 781,00		38 781,00			5 484,00	31 338,00	1 959,00	

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси рова-но к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027	2027	1 500,00	1 500,00				1 500,00			
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139)	2027	2027	5 900,00		5 900,00			5 900,00			
ПИР. Аспирации узлов пересыпки топливоподачи (3 шт.)	2027	2028	25 000,00	2 500,00	22 500,00			2 500,00	22 500,00		
Передвижной ленточный конвеер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023	2027	2 934,00	500,00	2 434,00	1 920,00		1 014,00			
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды № 2 и № 6	2024	2027	58 865,00	1 000,00	57 865,00	25 487,00	18 089,00	15 289,00			
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства ТЭЦ-9» (баки хранения реагентов)	2024	2030	168 400,00	3 894,00	164 506,00	9 894,00	22 800,00	30 000,00	52 906,00	52 800,00	
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания	2024	2024	4 106,00	4 106,00		4 106,00					
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026	2028	47 103,00	1 900,00	45 203,00		1 900,00		45 203,00		
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2021	2027	47 103,00	2791,00	44 312,00	2791,00	6 000,00	38 312,00			
ОРУ-110 кВ. Инв. № 9141103. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 110 кВ трансформаторов блоков ГТ-4 яч.4, ГТ-5 яч.6, ГТ-6 яч.10 ОРУ-110 кВ на элегазовые	2023	2025	39 486,00	978,00	38 508,00	39 486,00					
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023	2026	12 237,00	1 235,00	11 002,00	7 237,00	5 000,00				
ОРУ-35 кВ. (Инв. № ИЭ9141102). Техническое перевооружени. Замена МВ-35 кВ блока ГТ-1,2,3 на элегазовый. ГТ-2	2023	2027	10 541,00	2 041,00	8 5000,00	2 041,00		8 500,00			
Распределительное уст-во 6 Кв К-11.. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024	2026	6 876,00	876,00	6 000,00	876,00	6 000,00				
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065.Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1	2024	2026	77 170,00	505,00	76 665,00	75 670,00	1 500,00				
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 11035-6 кВ ГТ-2	2026	2026	51 117,00	1 501,00	49 116,00		51 117,00				
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2024	2026	4 185,00	685,00	3 500,00	685,00	3 500,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси рова-но к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
Элекролизер СЭУ-10-2 с трубопроводами,арматурой,рессиверами.. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2021	2025	15 219,00	1 170,00	14 049,00	15 219,00					
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ МВ ВЛ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027	2028	18 200,00	1 400,00	16 800,00			1 400,00	16 800,00		
Оборудование пылеприготовления котла № 10. (Инв.№ ИЭ9141405). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 10Б (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВт 750 об.мин)	2027	2027	8 700,00		8 700,00			8 700,00			
Оборудование пылеприготовления ст. № 5. (Инв.№ ИЭ9141222). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 5Б-1	2027	2027	5 400,00		5 400,00			5 400,00			
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 5 (Инв.№ ИЭ9141218). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ДС-5 А	2027	2027	9 800,00		9 800,00			9 800,00			
Тягодутьевое устройство котла N 9. (Инв.№ ИЭ9141391). Техническое перевооружение. Замена электродвигателей напряжением 6 кВ ДВ 9А	2027	2027	9 800,00		9 800,00			9 800,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 10 (Инв. № ИЭ9141413), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный №11 (Инв. № ИЭ 9144214). Модернизация АСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 9, 10, 11	2027	2027	3 000,00		3 000,00			3 000,00			
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2027	2027	96 900,00	2 000,00	94 900,00			96 900,00			
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение резервных защит ВЛ 110 кВ Иркутской ТЭЦ-9 УП-10	2027	2028	22 000,00	2 000,00	20 000,00			2 000,00	20 000,00		
Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 1 Инв.№ ИЭ9130053. Лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 70, № 75, №77(1), № 77(2), № 78, № 79-79(1), № 79(2), № 81-81(1,2), № 82, № 83	2021	2026	13 946,00	2 914,00	11 032,00	11 446,00	2 500,00				
ПИР. Эстакада паротеплопровода от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2. Инв. № ИЭ9130054. Техническое перевооружение Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству № 1 (Инв. № ИЭ9130053). лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, 33, 36, 65, 80	2026	2026	1 029,00	1 029,00			1 029,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	
Золошлакопроводы нитки № 1, 2, 3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11 ПИР. Золошлакопроводы нитки № 1, 2, 3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Разработка ТЭО вариантов прокладки золошлакопроводов в пикетах ПК14-ПК15 через железнодорожные пути ВСЖД	2026	2027	12 400,00	2 400,00	10 000,00	
Мостовой электрический кран (Инв.№ИЭ9142581). Техническое перевооружение. Замена кабины крана мостового зав.№2255 (КМЭ-50/10) КЦ № 1	2027	2029	15 000,00	2 500,00	12 500,00	2 500,00
Кран мостовой электрический. (Инв.№ИЭ9142583). Техническое перевооружение. Замена кабины крана мостового зав.№64 (КМЭ-100/20) ТЦ № 1	2027	2027	1 000,00		1 000,00	1 000,00
Тягодутьевое устройство котла № 9 Инв. № ИЭ9141391. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025	7 356,00		7 356,00	7 356,00
Автоматизированная система мониторинга ТЭП (Инв. № ИЭ9145988). Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО	2026	2026	2 928,00	418,00	2 510,00	2 928,00
ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9141103). Модернизация. Программно-логическая оперативная блокировка разъединителей ОРУ-110/35 кВ ТЭЦ-9	2026	2027	40 000,00		40 000,00	20 000,00
Строительство автобусной остановки ТЭЦ-9	2025	2026	4 018,00		4 018,00	3 500,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена установки двухступенчатого сжигания с заменой развилок экранов.	2026	2026	10 000,00		10 000,00	10 000,00
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена панелей правого бокового экрана отм. 9,5-32.0	2026	2026	28 751,00		28 751,00	28 751,00
Отвал сухого складирования золошлаков	2021	2036	9 225 200,00	18 454,00	9 206 746,00	67 319,00 518 100,00 836 480,00 705 670,00 2029-2036 год 7 097 631,00
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2	2029	2029	4 031 242,00	250 000,00	781 242,00	4 031 242,00
Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП. КЦ9	2029	2029	70 500,00		20 500,00	70 500,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (Инв.№ ИЭ9141169). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до борбов с АКЗ	2029	2029	10 000,00		10 000,00	10 000,00
Правый экр. от отм.19.3 до камер КА-7	2029	2029	15 000,00		5 000,00	15 000,00
Левый экр. от отм. 19.3до камер КА-7	2029	2029	15 000,00		5 000,00	15 000,00
КПП-1 КА-11	2029	2029	65 000 ,00		8 500,00	65 000 ,00

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	
КПП-3 КА-2	2029	2029	65 000 ,00		8 500,00	65 000 ,00
Замена потолочного п/п над топкой котла № 7	2029	2029	15 000,00		4 500,00	15 000,00
Котельный агрегат ст. № 8 (Инв. № ИЭ 9141327). Техническое перевооружение. Замена газоходов от КЦ до ЗУУ	2029	2029	19 000,00		19 000,00	19 000,00
Оборудование пылеприготовления к № 11 (Инв.№ ИЭ9142174). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 11А (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВт 750 об.мин)	2029	2029	23 000,00		2 500,00	23 000,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2027	2027	26 000,00		16 000,00	26 000,00
Оборудование пылеприготовления ст.№ 2. (Инв.№ ИЭ9141175). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя ШБМ К/А №2 А (тип ДАЗО-15-49-8 800 кВт 750 об.мин)	2027	2027	23 000,00		2 500,00	23 000,00
Общестанционное оборудование машинного отделения. (Инв.№ ИЭ9141322). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЦНН-6А (тип АЗ-12-52-8А 320 кВт 750 об.мин)	2027	2027	8 000,00		1 500,00	8 000,00
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружениеЗамена ТН 110 кВ III и IV с.ш. (тип НКФ-110)	2027	2027	14 000,00		3 500,00	14 000,00
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (4 этап)	2027	2027	30 000,00		9 200,00	30 000,00
Электролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами, арматурой, ресиверами (Инв.№ ИЭ9141464). Техническое перевооружение. Замена трубопроводов водорода в Главном корпусе	2027	2027	5 500,00		5 500,00	5 500,00
Техническое перевооружение Замена маслоситсем ТА замена ПМН замена маслопродов (приведение в соответствии с нормами, дефекты сварных соединений ЛМ)	2027	2027	6 000,00		6 000,00	6 000,00
Подогреватель высокого давления (ПВД-1 ТА-3), ПВ-425-230-37-1, уч. № 8163, зав. № 54858, инв. № ИЭ9141009.	2027	2027	150 000,00		50 000,00	150 000,00
Покупка статора ТВ-60-2	2028	2028	280 000,00	1 000,00	3 500,00	280 000,00
Техническое перевооружение Замена трансформатора тока 110 кВ	2028	2028	7 000,00	900,00	4 500,00	7 000,00
Фронтовойэкран от отм.9.5 до отм. 19.3 КА-3	2028	2028	10 000,00		2 500,00	10 000,00
ВЭК КА-3	2028	2028	150 000,00		20 000,00	150 000,00
КПП-2 КА-4	2028	2028	55 000,00		7 700,00	55 000,00
Замена кубов ВЗП котла 8	2028	2028	44 000,00		6 500,00	44 000,00

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС			Профинанси ровано к 2026	2026	2027	2028	2029	Остаток финанси-рования
	начала реа-лизации	окончания реализации	Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР						
ВЭК 2 ст КА-6	2028	2028	80 000,00		10 000,00				80 000,00		
Фротновой экран от отм.9.5 до отм. 19.3 КА	2028	2028	30 000,00		6 500,00				30 000,00		
Замена кубов ВЗП котла 11	2029	2029	45 514,60		7 500,00					45 514,60	
Замена кубов ВЗП котла 10	2029	2029	45 514,60		7 500,00					45 514,60	
Замена газоходов котла 5	2029	2029	23 841,00		23 841,00					23 841,00	
Модернизация АСУ ТП КА-4 с заменой контроллеров	2028	2028	4 800,00		800,00				4 800,00		
Модернизация АСУ ТП КА-1 с заменой контроллеров	2029	2029	4 800,00		800,00					4 800,00	
Итого по 3.2:			18 960 659,20			888 197,00	1 175 206,00	1 846 354,00	1 473 835,00	13 230 067,20	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения											
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (инв. № ИЭ9141128), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 2 (инв. № ИЭ9141171), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 3 (инв. № ИЭ9141172), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 4 (инв. № ИЭ9141173), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 5 (инв. № ИЭ9141220), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 6 (инв. № ИЭ9141221), Золоулавливающая установка котлоагрегата № 7 (инв. № ИЭ9141235), Золоулавливающая установка котла № 8 (инв. № ИЭ9141329), Золоулавливающая установка котла № 9 (инв. № ИЭ9141392), Золоулавливающее устройство котла № 11 (инв. № ИЭ9141437). Техническое перевооружение. Система интенсивного орошения ЗУУ	2027	2032	151 086,00		151 086,00			12 275,00	50 000,00	88 811,00	
Места накопления отходов	2023	2028	12 083,00	502,00	11 581,00	4 729,00		3 177,00	4 177,00		
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Галерея ленточного конвейера № 2 Инв №ИЭ9020039, галерея ленточного конвейерв № 3 Инв № ИЭ911100038 галерея ЛК-7 Инв № ИЭ9110016. Установка сбора сточных вод	2018	2026	11 295,00	280,00	11 015,00	10 001,00	1 294,00				
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 2 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;-системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	2029	13 277,00	1 200,00	13 277,00					13 277,00	
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-81 ст. № 8 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;-системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	2029	13 277,00	1 200,00	13 277,00					13 277,00	
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 8 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2029	2029	8 620,00	1 200,00	8 620,00					8 620,00	
Итого по 4.:			174 464,00			14 730,00	1 294,00	15 452,00	54 177,00	123 985,00	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической:											
Охранное видеонаблюдение периметрального ограждения. Инв. № ИЭ9144717. Модернизация система обнаружения и телевизионного наблюдения	2026	2026	7 000,00	2 100,00	4 900,00		7 000,00				
Ограждение участка №1 ТЭЦ-9 (инв. № РСХ00035529). Техническое перевооружение. Устройство проезда	2026	2026	1 200,00		1 200,00		1 200,00				
Корпоративная информационно-вычислительная система. Инв. № ИЭ3046233. Модернизация КИВС с внедрением СУБКИИ. ТЭЦ-9	2024	2028	224 579,00	22 223,00	202 356,00	2 350,00		111 114,00	111 115,00		
Защита оконных проемов потенциально опасных объектов, помещений АСУ ТП, связи, КИВС, РЗА защитными конструкциями от беспилотных воздушных судов	2027	2030	17 963,00	1 700,00	16 263,00			16 622,77	471,71	869,00	
Защита оборудования снабжения маслом, водородом, кислородом и складов хранения легковоспламеняющихся жидкостей средствами пассивной защиты от беспилотных воздушных судов	2027	2030	191 434,00	19 000,00	172 434,00			5 377,61	46 516,85	139 540,00	
Итого по 6.:			442 176,94			2 350,00	8 200,00	133 114,38	158 103,56	140 409,00	
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)			23 495 913,66			962 473,00	1 382 932,00	2 963 256,19	2 662 916,58	15 635 787,09	

Таблица 178.1

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО
от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 3)

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Замена масляных выключателей на вакуумные 6кВ 5 шт.	2029-2036	2 754,48													2 000,00	2 000,00	2 000,00	6 000,00
Замена МВ-110 кВ на элегазовый	2029-2033	15 149,62													11 000,00	11 000,00	11 000,00	33 000,00

Мероприятие	1	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Замена МВ-35кВ на вакуумные	2	2029-2036	2 754,48														2 000,00	2 000,00	2 000,00
замена резервных защит и автоматики ВД-110 кВ	3	2029-2033	16 526,86													12 000,00	12 000,00	12 000,00	36 000,00
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2 (Поставка)	4	2030	973 730,31														2 122 192,00		2 122 192,00
Замена паровой турбины ПТ-50-130/13 ТА-2 (СМР)	5	2031	972 795,07															2 207 080,00	2 207 080,00
Золоулавливающая установка котлоагрегата № 1 (Инв.№ ИЭ9141127). Техническое перевооружение. Замена газоходов от ДС до боровов с АКЗ	6	2030	2 569,46														5 600,00		5 600,00
Тягодутьевые устройства котлоагрегата № 7. (Инв.№ ИЭ9141234). Техническое перевооружение. Замена электродвигателей 6кВ ДВ-7А, Б	7	2030	15 600,30														34 000,00		34 000,00
Замена технических средств автоматической установки пожаротушения кабельного подвала РЩ-1 на фиделе ТЭЦ-9. Здание релейного щита (инв № ИЭ9110074)	8	2030	642,37														1 400,00		1 400,00
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции (5 этап)	9	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
Турбина паровая с ген. 3-х фазн.тока N 8 Р-100-130. (Инв.№ ИЭ9141378). Техническое перевооружение. Замена рабочей системы возбуждения турбогенератора ТГ-8	10	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружениеЗамена ТН 35 кВ Тс.ш	11	2030	2 064,75														4 500,00		4 500,00
Замена барабана парового котла ТП-85 ст. № 2	12	2031-2033	107 250,85															243 331,00	243 331,00
Правый хол. воронка до отм. 9.5 (скаты)КА-8	13	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Левый экран хол.воронка до отм.9.5 (скаты) КА-8	14	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Аэродинамический выступ КА-8	15	2030	9 176,65														20 000,00		20 000,00
Правый экр. от отм.19.3 до камер КА-3	16	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Правый экр. от отм.9.3 до отм.19.3 КА-3	17	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Правый экр. от отм.9.3 до камер КА-3	18	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Левый экр. от отм. 19.3 до камер КА-3	19	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Левый экр. От отм. 9.3 до отм.19.3 КА-3	20	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-2	21	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Задний экран хол.воронка до отм.9.5 КА-2	22	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
КПП-1 КА-9	23	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
ВЭК ст КА-7	24	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
ВЭК ст КА-10	25	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
ВЭК 2 ст КА-9	26	2030	55 059,88														120 000,00		120 000,00
правый экр. От отм.19.3 до камер КА-4	27	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
правый экр. От отм.9.3 до отм.19.3 КА-4	28	2030	6 882,49														15 000,00		15 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-5	29	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
КПП-3 КА-4	30	2030	29 824,10														65 000,00		65 000,00
Двухцветный экр.хол. воронка до отм.9.5 КА-1	31	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
Задний экран хол.воронка до отм.9.5 КА-1	32	2030	9 176,65														20 000,00		20 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	33	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	34	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	35	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	36	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	37	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	38	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	39	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	40	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	41	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	42	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	43	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	44	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	45	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	46	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	47	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	48	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	49	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	50	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	51	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	52	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	53	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	54	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	55	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	56	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	57	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	58	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	59	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	60	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	61	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	62	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	63	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	64	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	65	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	66	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	67	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	68	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	69	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	70	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	71	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	72	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	73	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	74	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	75	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	76	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	77	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	78	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	79	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	80	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	81	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	82	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	83	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	84	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	85	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	86	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	87	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	88	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	89	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	90	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	91	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	92	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	93	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	94	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	95	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	96	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	97	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	98	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	99	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	100	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	101	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	102	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	103	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	104	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	105	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	106	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	107	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	108	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	109	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	110	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	111	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	112	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	113	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	114	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	115	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	116	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	117	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	118	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	119	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	120	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	121	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	122	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	123	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	124	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	125	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	126	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	127	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	128	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	129	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	130	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	131	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	132	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	133	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	134	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	135	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	136	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	137	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	138	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	139	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	140	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	141	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	142	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	143	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	144	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	145	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	146	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	147	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	148	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	149	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	150	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	151	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	152	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	153	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	154	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	155	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	156	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	157	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	158	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	159	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	160	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	161	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	162	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	163	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	164	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	165	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	166	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	167	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	168	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	169	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	170	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	171	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	172	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	173	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	174	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	175	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	176	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	177	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	178	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	179	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	180	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	181	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	182	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	183	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	184	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	185	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	186	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	187	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	188	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	189	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	190	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	191	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	192	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	193	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	194	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	195	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	196	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	197	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	198	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	199	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	200	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	201	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	202	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	203	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	204	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	205	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	206	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	207	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	208	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	209	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.24 КА-1	210	2030	16 059,13														35 000,00		35 000,00
Задний экран от отм.9.3 до отм.

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Подогреватель высокого давления (ПВД-3 ТА-8), ПВ-800-230-32, уч. № 4869, зав. № 45715, инв. № ИЭ9141378.	2031	66 114,17															150 000,00	150 000,00
Кол-р поперечной связи св.п бл.6	2031	69 287,65															157 200,00	157 200,00
Покупка статора ТВФ-120-2Пу3	2031	187 323,48															425 000,00	425 000,00
Замена кубов ВЗП котла 6	2030	21 739,48														47 380,00		47 380,00
Замена кубов ВЗП котла5	2030	21 739,48														47 380,00		47 380,00
Замена кубов ВЗП котла 9	2031	19 095,09															43 323,00	43 323,00
Замена газоходов котла 7	2031	11 369,87															25 796,00	25 796,00
Замена газоходов котла 11	2031	11 369,87															25 796,00	25 796,00
Ресивер Н2 №1 рег. № 25945 зав. № 6-23 инв № ИЭ9141464	2030	2 683,71														5 849,00		5 849,00
Ресивер Н2 №2 рег. № 25946 зав. № 6-24 инв № ИЭ9141464	2030	2 683,71														5 849,00		5 849,00
Модернизация АРМ вибромониторинга ТА-4	2030	917,66														2 000,00		2 000,00
Модернизация АСУ ТП КА-7 с заменой контроллеров	2031	2 115,65															4 800,00	4 800,00
Модернизация АСУ ТП КА-3 с заменой контроллеров	2031	2 115,65															4 800,00	4 800,00
Итого по 3.2:		2 951 602,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 000,00	3 221 150,00	3 314 126,00	6 562 276,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 2 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	6 341,69													13 277,00			13 277,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-81 ст. № 8 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури;- системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2029	6 341,69													13 277,00			13 277,00
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 8 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2029	4 117,30													8 620,00			8 620,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 1 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2030	6 335,56														13 808,00		13 808,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 3 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2031	6 329,33															14 360,00	14 360,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 4 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2031	6 329,33															14 360,00	14 360,00
Модернизация ЗУУ котлоагрегата ТП-85 ст. № 5 с внедрением: - автоматизации регулирования расхода и давления воды на трубы Вентури; - системы интенсивного орошения мокрого скруббера с трубой Вентури	2030	6 335,56														13 808,00		13 808,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 5 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2030	3 789,96														8 260,00		8 260,00
Комплекс работ по внедрению режимно-наладочных методов снижения выбросов оксидов азота на котлоагрегате ст. № 6 ТП-81: - двухступенчатое сжигание	2031	3 226,37															7 320,00	7 320,00
Итого по 4.:		49 146,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 174,00	35 876,00	36 040,00	107 090,00
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		3 000 748,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 174,00	3 257 026,00	3 350 166,00	6 669 366,00

Таблица 179

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-10

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Установка насоса аварийной подпитки теплосети № 1 (НАПТ-1 помещения БАГВ)	2026	4 310,69										8 000,00						8 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП – II ст.	2026	19 026,85										35 311,00						35 311,00
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами	2026	40 481,70										75 128,00						75 128,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I – IV с входными коллекторами.	2026	28 436,55										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	19 764,52										36 680,00						36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2026	19 764,52										36 680,00						36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2026	19 026,85										35 311,00						35 311,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п.л VIII-XII с выходными коллекторами	2026	32 361,98										60 059,00						60 059,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	16 398,95										30 434,00						30 434,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	28 436,55										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами	2026	42 665,07										79 180,00						79 180,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2026	42 995,91										79 794,00						79 794,00
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация Создание системы АСУТП	2026-2028	24 986,22										3 000,00		47 000,00				50 000,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки	2026	3 340,79										6 200,00						6 200,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-3 (ПМН)	2026	1 939,81										3 600,00						3 600,00
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3, 4, 5, 6, 7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2026	8 621,38										16 000,00						16 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3 Инв. № ИЭК-СУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2026	5 630,84										10 450,00						10 450,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320-160	2026	11 315,56										21 000,00						21 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана.	2026-2027	19 336,51										33 000,00	3 004,00					36 004,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока.	2026-2027	110 428,75										149 800,00	57 400,00					207 200,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации.	2026-2028	6 856,12										1 000,00	5 000,00	7 500,00				13 500,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,7-12	2026	2 317,00										4 300,00						4 300,00
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети	2026-2028	17 486,19										2 000,00		33 000,00				35 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8. Инв. № ИЭК-СУ000092755. Модернизация	2026-2027	2 911,37										600,00	5 000,00					5 600,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3. Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2026	969,91										1 800,00						1 800,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена Стопорного клапана	2027-2028	19 638,30											34 965,00	3 097,00				38 062,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 4: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	82 131,96														13 200,00	172 600,00	185 800,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 5: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	82 131,96														13 200,00	172 600,00	185 800,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 6: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	74 506,79														13 200,00	155 300,00	168 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 9: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029-2030	82 186,37													12 700,00	165 900,00		178 600,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 10: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029-2030	82 186,37													12 700,00	165 900,00		178 600,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 11: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	76 184,29													159 500,00			159 500,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 12: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	76 184,29													159 500,00			159 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 13: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2030-2031	74 506,79														13 200,00	155 300,00	168 500,00
«Комплекс работ по реконструкции котлоагрегата ПК-24 ст. № 14: - внедрение двухступенчатого сжигания, - реконструкция воздуховодов и установка малоэмиссионных горелок»	2029	68 589,74													143 600,00			143 600,00
Боковые экраны выше 13м КА-1	2028	29 102,75												58 530,00				58 530,00
ППП конвек. Часть КА-1	2028	17 402,98												35 000,00				35 000,00
Фронтовой экран выше 18м КА-2	2028	17 146,90												34 485,00				34 485,00
ШПП-II ст. вход. часть + ширмы КА-3	2028	23 377,67												47 016,00				47 016,00
СРЧ п.л III КА-7	2028	2 486,14												5 000,00				5 000,00
СРЧ п.л IV-V КА-7	2028	22 924,69												46 105,00				46 105,00
ПЗ КА-8	2028	20 065,63												40 355,00				40 355,00
ВРЧ КА-9	2028	20 606,12												41 442,00				41 442,00
ВЭК-I ст. КА-13	2028	33 342,61												67 057,00				67 057,00
ШПП-I ст. КА-14	2028	21 558,31												43 357,00				43 357,00
НРЧ п.л VI КА-15	2028	2 486,14												5 000,00				5 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена Стопорного клапана	2028	19 118,41												38 450,00				38 450,00
МАСЛОУЛОВИТЕЛЬ НА ПРОМЛИВНЕВОЙ КАНАЛИЗАЦИИ. Инв. № ИЭ120114. Реконструкция нефтеловушки для повышения степени очистки сточных вод.	2030	11 470,81														25 000,00		25 000,00
Пожарохозяйственный водопровод	2030	11 470,81														25 000,00		25 000,00
КАНАЛ ОСВЕТЛЕННЫХ ВОД ДЮКЕРА. Инв. № ИЭ120118. Реконструкция дюкера с увеличением пропускной способности	2030	7 800,15														17 000,00		17 000,00
Установка частотного управления работой насосов химического цеха НСВ, НКВ, НОВ	2029	9 657,97													20 220,00			20 220,00
Изменение схемы Подпитки теплосети в ХЦ (отдельно от выработки ХОВ)	2030	688,25														1 500,00		1 500,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-9А	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-9Б	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-10А	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-10Б	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-11А	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-11Б	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-12А	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-12Б	2029	668,70													1 400,00			1 400,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-13А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-13Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-14А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-14Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-15А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-15Б	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
ЛК-4А Замена плужкового сбрасывателя БСУ-16А	2030	734,13														1 600,00		1 600,00
КА-2 Боковые экраны выше 13м	2030	26 855,62														58 530,36		58 530,36

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КА-1 ВЭ-I ст. нижная часть	2031	11 195,33															25 400,00	25 400,00
КА-1 ВЭ-I ст. верхняя часть	2030	11 654,34														25 400,00		25 400,00
Замена турбины ПТ-60-90/13 ст. № 1 (ПИР)	2030	206 474,55														450 000,00		450 000,00
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 2 (пир+поставка)	2028-2029	134 372,93												108 160,00	168 729,60			276 889,60
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 2 (СМР)	2030	153 454,40														334 445,47		334 445,47
Замена барабана парового котла ТП-10 ст. № 1 (пир+поставка)	2030-2031	134 114,89														116 985,86	182 497,94	299 483,80
Замена турбины ПТ-60-90/13 ст. № 1 (поставка)	2031	903 560,32															2 050 000,00	2 050 000,00
Замена ЗУУ(вентури, скруббера, напорные и всасывающие газоходы)	2029	23 404,58													49 000,00			49 000,00
Замен насосов 12/12 ГрТ-7-750-рет (БН-ШН) парк 14 шт.)	2029-2030	5 618,86													6 000,00	6 000,00		12 000,00
Замена арматуры ОП, ГПП, ХПП, ПВ	2029	13 374,04													28 000,00			28 000,00
Замена мельниц	2030	45 883,23														100 000,00		100 000,00
Стопорный клапан ТА-5	2029	28 658,67													60 000,00			60 000,00
Замена насосов ПЭ-580-20	2029-2030	114 765,44													125 000,00	120 000,00		245 000,00
Замена насосов КсВ 320-160(12КсВ 9х4) (КЭН 2-8)(парк 21 шт.)	2029-2030	17 315,41													18 000,00	19 000,00		37 000,00
Замена насосов Кс -80-155 (Сл.Н., КЭНБ)(парк 32 шт.)	2029-2030	5 618,86													6 000,00	6 000,00		12 000,00
Замена ПНД (ПН-200, ПН-250) (парк 28шт)	2029-2030	40 249,69													42 000,00	44 000,00		86 000,00
Замены ГПК КА ПК-24 (парк 77 шт.)	2029-2030	11 696,55													12 000,00	13 000,00		25 000,00
Замена задвижек ЦВ (парк 35)	2029-2030	5 141,22													5 000,00	6 000,00		11 000,00
Техническое перевооружение маслоситсем ТА замена ПМН замена маслопродов (приведение в соответствии с нормами, дефекты сварных соединений ЛМ)	2029	2 865,87													6 000,00			6 000,00
Замена БН и ШН	2029-2030	22 934,28													24 000,00	25 000,00		49 000,00
Установка калориферов для подогрева холодного воздуха перед ВЗП	2029-2030	9 833,01														10 500,00	10 500,00	21 000,00
ДТ 1-4 капитальный реомонт	2029	16 717,56														35 000,00		35 000,00
Напорные газоходы 1-16. Капитальный ремонт	2029	7 164,67														15 000,00		15 000,00
НОГЗУ. Замена агрегатов НОГ1-4	2029	7 164,67														15 000,00		15 000,00
НОГЗУ. Ремонт трубопроводов с эстакадами и арматурой	2029	14 329,33														30 000,00		30 000,00
КА-7 ВЭК-II ст.	2031	12 483,81															28 323,31	28 323,31
КА-7 ВРЧ	2030	19 015,10														41 442,38		41 442,38
КА-10 ВЭК-II ст.	2031	14 104,36														32 000,00		32 000,00
Замена общестанционных паропроводов	2030	27 529,94														60 000,00		60 000,00
Каналы БШ ШН	2030	13 764,97														30 000,00		30 000,00
Замена Расширитель дренажей	2030	2 294,16														5 000,00		5 000,00
Стопорный клапан ТА-8	2029	31 046,89														65 000,00		65 000,00
Замена трубных пучков конденсаторов (парк 7 шт.)	2030	78 001,50														170 000,00		170 000,00
Замена МО ТА (МО-53)(парк 21)	2030	2 752,99														6 000,00		6 000,00
ГК КР строительных конструкций	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
Проведение модернизации СПП котла ст.№ 1,7,14,16 во взрывобезопасное исполнение	2029	42 988,00														90 000,00		90 000,00
Проведение модернизации СПП котла ст.№ 8,10,12 во взрывобезопасное исполнение	2030	41 294,91														90 000,00		90 000,00
КА-5 КПП вых часть	2029	9 552,89														20 000,00		20 000,00
КА-5 ПЗ	2029	19 275,14														40 354,58		40 354,58
КА-6 ВЭК-I ст.	2029	32 029,68														67 057,57		67 057,57
КА-6 ШПП-II ст. вход часть+ ширмы	2029	22 456,79														47 015,70		47 015,70

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КА-9 ШПП-II ст. вход часть+ ширмы	2029	22 456,79													47 015,70			47 015,70
КА-9 ШПП-I ст.	2029	20 709,08													43 356,68			43 356,68
КА-10 ВЭК-Iст	2029	36 656,21													76 743,72			76 743,72
КА-1 КПП 2 ст	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
КА-3 НРЧ п.л VIII-XII	2030	30 025,66														65 439,28		65 439,28
КА-3 ВЭК-Iст	2030	35 212,50														76 743,72		76 743,72
КА-7 НРЧ п.л VIII-XII	2030	30 025,66														65 439,28		65 439,28
КА-8 ВЭК-Iст	2030	35 212,50														76 743,72		76 743,72
Техническое перевооружение Замена силового трансформатора ТДНГ-20000-110-6 кВ	2030	22 941,62														50 000,00		50 000,00
Замена масляных выключателей на вакуумные 6кВ 5 шт.	2029-2031	2 754,48													2 000,00	2 000,00	2 000,00	6 000,00
Замена газоходов котла 12	2029	11 387,51													23 840,98			23 840,98
Замена газоходов котла 7	2029	11 387,51													23 840,98			23 840,98
Замена газоходов котла 11	2030	11 387,51														24 818,46		24 818,46
Замена газоходов котла 10	2030	11 387,51														24 818,46		24 818,46
Замена газоходов котла 5	2031	11 369,85															25 795,94	25 795,94
Замена газоходов котла 3	2031	11 369,85															25 795,94	25 795,94
Замена кубов ВЗП ка 6	2029	25 084,62													52 517,35			52 517,35
Замена кубов ВЗП ка 11	2030	25 084,62														54 670,56		54 670,56
Замена кубов ВЗП ка 10	2031	25 084,62															56 912,05	56 912,05
Кислородный ресивер № 4 рег. № 25844	2029	5 372,85													11 248,64			11 248,64
главный паропровод К/А - 1	2029	2 913,63													6 100,00			6 100,00
главный паропровод К/А - 2	2030	2 798,88														6 100,00		6 100,00
паропровод горячего промперегрева К/А - 6	2031	2 688,64															6 100,00	6 100,00
главный паропровод К/А - 6	2031	2 688,64															6 100,00	6 100,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 5	2028	2 486,14												5 000,00				5 000,00
Замена системы вибромониторинга ТА-5	2029	11 941,11													25 000,00			25 000,00
Модернизация АСУ ТП бл. № 1 с заменой контроллеров	2029	5 731,73													12 000,00			12 000,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 4	2029	2 388,22													5 000,00			5 000,00
Модернизация АСУ ТП бл. № 8 с заменой контроллеров	2030	5 505,99														12 000,00		12 000,00
Модернизация АСУ ТП Бл. 2 с заменой контроллеров	2031	5 289,13															12 000,00	12 000,00
Модернизация АСУ ТП Бл. 3 с заменой контроллеров	2031	5 289,13															12 000,00	12 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п.л А, Б № I-V с коллекторами	2024	46 196,12								75 383,69								75 383,69
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-VI с входными коллекторами	2024	28 524,30								46 546,48								46 546,48
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	13 322,38								21 739,71								21 739,71
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2028-2029	1 616,25												547,15	2 814,21			3 361,36
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2024-2025	16 119,19								11 465,00	15 996,00							27 461,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59											40 228,00					40 228,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	5 286,05												10 631,05				10 631,05
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л I-V (А, Б) с коллекторами	2027	42 373,97											81 864,00					81 864,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	20 991,76												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	20 991,76												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 865,06											42 242,00					42 242,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2028	8 810,27												17 718,77				17 718,77
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2028	16 495,11												33 174,14				33 174,14
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с выходными и выходными коллекторами	2024	14 891,61								24 300,41								24 300,41

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2027	42 506,48											82 120,00					82 120,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2024	15 224,44								24 843,53								24 843,53
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ на п.л I-VI с входными коллекторами	2025	35 826,27									63 022,00							63 022,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2030	14 973,43														32 633,77		32 633,77
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2027	21 865,06											42 242,00					42 242,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № Э140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2027	62 271,58											120 305,00					120 305,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	19 189,52											38 593,00					38 593,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59											40 228,00					40 228,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	13 947,04								22 759,03								22 759,03
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2025	20 521,85									36 100,00							36 100,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв.№ ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-I ст. с входными и выходными коллекторами	2027	56 589,21											109 327,00					109 327,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2029	16 492,15													34 528,08			34 528,08
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2031	20 284,75															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-Iст (верхний ярус)	2024	20 548,57								33 531,54								33 531,54
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 033,85												40 291,09				40 291,09
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы пораспределения	2024	5 276,60								8 610,46								8 610,46
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2029-2031	51 262,10													10 899,36	76 295,52	25 068,53	112 263,41
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2.Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2030-2031	40 328,76														11 378,93	79 652,52	91 031,45
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 276,60									8 610,46							8 610,46
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 557,59									9 068,97							9 068,97
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508 Модернизация АСУТП блока	2023-2025	59 132,03								66 123,00	20 650,00	6 700,00						93 473,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509 Модернизация АСУТП блока	2024	3 125,61									5 100,42							5 100,42
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭК-СУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2025-2026	5 971,92										600,00	10 450,00					11 050,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУТП блока № 1 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2027	1 061,11												2 050,00				2 050,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2029-2030	54 043,84													12 917,00	104 339,00		117 256,00
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2026-2028	24 994,54											3 200,00	0,00	46 800,00			50 000,00
Центральный щит управления. ИЭ147410. Модернизация. Реализация АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на Иркутской ТЭЦ-10	2025-2026	5 277,09										1 700,00	8 000,00					9 700,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2028	8 353,97												16 801,09				16 801,09
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10 №1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение замена электродвигателей 6 кВ	2021-2027	9 584,25					209,00						18 200,00					18 409,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 021,70												18 144,00				18 144,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 №11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей ДС и ДВ 6 кВ	2027	3 002,16											5 800,00					5 800,00
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2028-2029	57 043,14												3 456,92	115 827,29			119 284,21
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025	19 747,03									34 737,00							34 737,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025	18 416,80									32 397,00							32 397,00
КОТЛОАГРЕГАТ 4 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140175. Техническое перевооружение. Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2025	17 776,70									31 271,00							31 271,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	16 398,95											30 434,00					30 434,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12 ГРЕТ	2025	3 329,54									5 857,00							5 857,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12ГРЕТ	2025	3 552,38									6 249,00							6 249,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА1-4, 6, 13, 14, 16	2025	2 006,71									3 530,00							3 530,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,8-11	2027	1 371,68											2 650,00					2 650,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2 Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	18 317,89									32 223,00							32 223,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение растопочного трубопровода и трубопровод сброса воды из растопочных сепараторов котлов в конденсатор блока (типовой проект)	2029-2030	16 419,28														3 563,88	32 074,93	35 638,81
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация шандорных устройств в аванкамерах циркнасосов	2028-2029	4 913,86														1 137,89	9 103,15	10 241,04
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН. Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения	2030-2031	2 473,35															744,14	4 836,90	5 581,04
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	868,63									1 528,00							1 528,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕТИ СВАРКИ И ОТЖИГА. Инв. № ИЭ140033. Техническое перевооружение сети сварки и отжиг а с заменой трансформаторов,щитов, кабельных связей и сварочных рубильников	2025	284,24									500,00							500,00
Павильон	2022-2025	35 065,33						2 060,00		53 067,80	2 000,00							57 127,80
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛООТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2025-2027	35 838,45									3 000,00	23 000,00	42 000,00					68 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2028-2029	10 149,65												730,53	20 488,90			21 219,43
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	9 628,20														20 984,13		20 984,13
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	9 628,20														20 984,13		20 984,13
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслосистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения- слива турбинного масла БТМХ	2025	1 787,85									3 145,00							3 145,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена КОС отборов ТА-7	2030-2031	5 057,88														1 236,67	10 187,95	11 424,62
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ПМН ТА-7	2029	3 151,26													6 597,50			6 597,50
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена эжектора ОЭ-5А и ОЭ-5Б	2029	5 552,23													11 624,19			11 624,19

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 133,21												18 368,25				18 368,25
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2029	9 103,76													19 059,71			19 059,71
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6 кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021-2030	3 150,04						218,00							3 118,97		3 246,41	6 583,38
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	19 157,52									33 700,00							33 700,00
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) ДТ-2, ДТ-3, ДТ 4 ТЭЦ-10	2025	79 557,71									139 950,00							139 950,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2024-2027	64 272,87								2 948,00	9 752,00	23 000,00	86 028,00					121 728,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2029-2031	5 244,01													2 347,47		4 196,55	4 985,11	11 529,13
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2029-2031	5 152,80													2 394,13		5 131,90	3 753,91	11 279,94
Монтаж видеонаблюдения с выводом на НК, защита оконных проемов бронепленкой (решеткой) обессоливающих установок, масляных систем турбогенераторов; Монтаж рамки досмотра ЖД транспорта, организация места оператора	2029	1 134,85													2 375,92			2 375,92
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2024	318,66								520,00								520,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652 м Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2024-2025	2 608,17								1 565,89	2 900,00							4 465,89
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2026	334,62										621,00						621,00
Приобретение Земснаряда по ОЛ ТЭЦ-10	2027	41 409,14											80 000,00					80 000,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2026-2028	77 496,78										70 000,00		80 000,00				150 000,00
Приобретение минипогрузчика по ОЛ ТЭЦ-10	2027	2 588,07											5 000,00					5 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА №15. Инв. № ИЭ140210. Техническое перевооружение Замена электродвигателя М-15А на А4-450У-8М У3	2025	3 786,03									6 660,00							6 660,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VII – XII с выходными коллекторами	2024-2025	36 981,60								672,86	64 329,00							65 001,86
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ПЗ с входными и выходными коллекторами	2025	23 144,79									40 714,00							40 714,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VII – XII с выходными коллекторами	2025	36 566,99									64 325,00							64 325,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ VIII-XIII п/ленты с выходными коллекторами	2025	31 858,33									56 042,00							56 042,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII – XII с выходными коллекторами	2025	33 589,90									59 088,00							59 088,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация Внедрение устройства однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП филиала ТЭЦ-10	2025	5 912,11										10 400,00						10 400,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	28 436,55											52 774,00					52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП – II ст.	2027	25 084,62												48 462,00				48 462,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2027	25 407,61												49 086,00				49 086,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 1. Инв. № ИЭ110044. Модернизация Замена мягкой кровли на мембранную	2027	1 552,84												3 000,00				3 000,00
ПИР кровли ТЭЦ-10 Замена мягкой кровли на мембранную	2026	538,84										1 000,00						1 000,00
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Модернизация с организацией системы Автоматического контроля утечек масла в схему технического водоснабжения ТЭЦ-10	2028	5 413,82												10 888,00				10 888,00
Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦТП и вспомогательное оборудование)	2026-2028	5 211,70										500,00	4 870,00	4 870,00				10 240,00
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 7 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2802 с с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок.	2027-2028	82 336,84											11 750,00	153 360,00				165 110,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 8 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2803 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок.	2027-2028	82 336,84											11 750,00	153 360,00				165 110,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 15 ПК-24-82-СП уч. № 2810 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	82 653,42											21 500,00	137 300,00				158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса ТЭЦ-10», III класса опасности. Модернизация парового котла № 16 Пп-270-13,8-545 КБТ (ПК-24) уч. № 2811 с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	82 653,42											21 500,00	137 300,00				158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Модернизация с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2026-2027	73 910,14											13 000,00	129 257,00				142 257,00
БЕРЕГОВАЯ НАСОСНАЯ. НАСОС 130 ДПВ-8-23. Инв. № ИЭ120159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-1 (БН) с увеличенной производительностью	2028	5 966,73												12 000,00				12 000,00
ЦИРКУЛЯЦИОННЫЙ НАСОС С ЭЛ.ДВИГАТЕЛЕМ. Инв. № 140159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-4 (БН) с увеличенной производительностью	2029	5 731,73													12 000,00			12 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация схем измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2027	17 826,63											34 440,00					34 440,00
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2028-2030	71 282,00												15 000,00	100 000,00	35 000,00		150 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028-2030	48 960,53												10 000,00	70 000,00	23 000,00		103 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока № 8 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2027	1 061,11											2 050,00					2 050,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 1А С ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ-120. Инв. № ИЭ140007. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	1 194,11													2 500,00			2 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 1Б С ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140008. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	2 627,04													5 500,00			5 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 4А ШИР.ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ120. Инв. № ИЭ140013. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортерной ленты	2029-2030	1 385,90													500,00	2 500,00		3 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 4Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм. Инв. № ИЭ140014. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортерной ленты для ее замены	2029-2030	1 385,90													500,00	2 500,00		3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140195. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2029-2030	19 971,34													38 450,00	3 500,00		41 950,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028-2030	51 114,80												10 440,00	73 080,00	24 012,00		107 532,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-3 (К-150-9115)	2030	99 003,63														215 773,00		215 773,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение аэрационного фонаря ТО. Замена конструкций	2029	4 776,44													10 000,00			10 000,00
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ТОПЛИВОПОДАЧИ. Инв. № ИЭ140156. Техническое перевооружение замена щитов 0,4 кВ ВО-1 и ВО-2 Инв. №140156	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
ТРАНСФОРМАТОР РЕЗЕРВА ТР-А. Инв. № ИЭ140047. Техническое перевооружение Замена трансформатора ТР-А	2029	39 166,85													82 000,00			82 000,00
Щит управления 4. Инв. №ИЭ140098. Система охлаждения щитов АСУ ТП блока модернизация	2029	3 343,51													7 000,00			7 000,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение остекления деаэраторного отделения ГК. Замена конструкций	2029	7 164,67													15 000,00			15 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140195.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2028-2029	40 317,97												10 000,00	74 000,00			84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2030-2031	37 204,65														10 000,00	74 000,00	84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2029-2030	38 730,04													10 000,00	74 000,00		84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-4 (К-150-9115)	2029	90 573,33													189 625,00			189 625,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191.Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2030-2031	37 204,65														10 000,00	74 000,00	84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-3	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-4	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-5	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-6	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-7	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № 140195. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-8	2029	5 187,22													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв.№ 140195. Техническое перевооружение Замена трубного пучка 8ПНД-4 (ПН-250-5М)	2028	4 292,07												8 632,00				8 632,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое перевооружение. Замена насосного агрегата КЭН-4Б марки 12КсВ9х4 на КСВ-320-160	2027	5 331,43											10 300,00					10 300,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение Замена конденсатный насос турбины КЭН-3В (12-КСВ-9х4)	2029	8 393,17													17 572,00			17 572,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I – V с входными коллекторами	2027	27 110,05											52 375,00					52 375,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ШПП-II ст. с коллекторами	2027	33 722,57											65 150,00					65 150,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	20 822,59											40 228,00					40 228,00
КОТЛОАГРЕГАТ 1 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв.№ ИЭ140172. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст.	2027	25 084,62											48 462,00					48 462,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 3А. Инв. № ИЭ140011. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40											988,00					988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 3Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400и мм ЛХ-120. Инв. № ИЭ140012. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40											988,00					988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 5 С ЛЕНТОЙ ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140022. Модернизация Замена конвейерных весов	2027	511,40											988,00					988,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 11 С ЛЕНТОЙ ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140017. Модернизация. Замена редуктора приводной станции	2027	4 143,50											8 005,00					8 005,00
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение. Установка насоса аварийной подпитки теплосети № 3 (НАПТ-3 помещения БАГВ)	2027	3 105,69											6 000,00					6 000,00
ЗОЛООТВАЛ. Инв. № ИЭ120098. Реконструкция Наращивание ограждающей дамбы	2027-2031	5 621 300,44											50 000,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 981 250,00	11 990 000,00
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ТП-10. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2027	1 552,84											3 000,00					3 000,00
Оборудование пылеприготовления с шаровыми мельницами котла ПК-24. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2027	1 552,84											3 000,00					3 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 5. Инв. № ИЭ140200. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 3. Инв. № ИЭ140198. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 №11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение СПП на взрывобезопасную	2028	38 286,55												77 000,00				77 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация АСУТП блока	2027	3 105,69											6 000,00					6 000,00
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической:																		
КИВС. Инв. № ИЭ148500. Модернизация КИВС с внедрением СУБ-КИИ. ТЭЦ-10.	2024-2028	113 826,81									2 350,00		111 114,00	111 115,00				224 579,00
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		13 426 083,94	0,00	0,00	0,00	0,00	427,00	2 060,00	66 123,00	371 384,25	770 765,00	1 113 854,00	1 881 516,00	4 823 298,04	6 086 538,26	6 460 158,63	6 516 526,37	28 092 650,55

11.3. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из федерального бюджета РФ, бюджетов субъектов РФ и местных бюджетов в соответствии с бюджетным кодексом РФ.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций, состоящих из нераспределенной прибыли и амортизационного фонда, а также заемных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций путем привлечения банковских кредитов.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения.

Расходы на капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность) устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с учетом инвестиционных программ регулируемых организаций, утвержденных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения.

11.4. Расчет эффективности инвестиций.

11.4.1. Методика оценки эффективности инвестиций

Для анализа эффективности предложенных мероприятий использованы следующие критерии:

а) чистая текущая стоимость проекта (NPV), величина которой определяется как дисконтированная разница между всеми годовыми притоками и оттоками реальных денег, накопленными в течение жизни проекта и приведенными к моменту начала осуществления проекта;

б) внутренняя норма доходности (IRR) – величина ставки сравнения (дисконта), при которой чистый дисконтный доход (NPV) не создается;

в) простой срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат;

г) дисконтированный срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат, рассчитанный с учетом дисконтирования.

11.4.2. Экономическое окружение проекта.

Для приведения финансовых параметров проекта к ценам соответствующих лет применены индексы изменения цен, установленные в следующих документах:

а) «Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года», разработанный Министерством экономического развития РФ в 2013 году (далее –Прогноз);

б) сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанные ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике» по заказу Министерства энергетики России в 2010 году (далее –Сценарные условия). Индексы измения цен приведены в таблице 180.

Таблица 180

Индексы изменения цен

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая энергия (рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %)	105,8	103,5	104,1	103,8	105,7	105,5	105,5	105,4	105,3	105	104,5	104	103,9	103,6	103,4	103,4	103,4
Газ природный (рост оптовых цен для всех категорий потребителей, в среднем за год к предыдущему году, в %)	104,9	102,1	102,2	102,2	101,9	100,4	102,6	102,6	102,6	103,3	103,2	103,2	103,5	103,3	103,2	103,2	103,2
Электрическая энергия (рост цен в руб./ для всех категорий потреби телей на розничном рынке, искл. население, в среднем за год к предыдущему году %)	108,2	107,1	105,9	105,6	100,4	100	103,2	102,1	102,1	103,4	102	104,3	102,8	102,6	102,5	102,5	102,5
Капитальные вложения	106,0	105,0	104,5	104,2	103,7	103,8	103,8	103,8	109,1	107,8	105,3	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4
Строительно-монтажные работы (СМР)	103,9	104,2	105,5	105,3	103,9	103,9	103,9	103,9	109,1	107,8	105,3	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4
Проектные и изыска тельские работы (ПИР)	107,2	105,7	105,1	104,8	105,4	104,7	104,7	104,7	109,1	107,8	105,3	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4
Инфляция (ИПЦ) среднегодовая	106,5	104,9	104,5	104,0	104,3	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
Заработная плата	105,9	106,8	106,1	105,6	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8
ХОВ	106,4	104,4	104,6	104,2	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8
Постоянные затраты на эксплуатацию	113,6	109,9	108,9	108,6	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8

11.4.3. Эффективность предложенных мероприятий.

В соответствии с п. 9 статьи 29 Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается (часть 9 введена Федеральным законом от 07.12.2011 № 417-ФЗ).

В соответствии с расчетом экономической эффективности мероприятий по переводу открытой систем теплоснабжения на закрытую систему теплоснабжения переподключение потребителей на закрытую схему присоединения систем горячего водоснабжения является нецелесообразным и может быть осуществлены при условии изменения государственной политики в области теплоснабжения и финансирования мероприятий из федерального бюджета.

Необходимость перекладки тепловых сетей обусловлена их физическим износом.

Прокладка новых тепловых сетей позволит обеспечить:

а) снижение тепловых потерь в сетях;

б) повышение надежности теплоснабжения;

в) повышение качества теплоснабжения за счет снижения падения температуры теплоносителя при транспортировке от источников до вводов потребителей.

В результате реализации мероприятий по перекладке тепловых сетей, будут сокращены технологические потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям; сократятся расходы на текущий ремонт.

11.4.4. Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

На первом этапе расчета ценовых последствий для потребителей были определены базовые тарифы на тепловую энергию, отпускаемую теплоснабжающими организациями конечному потребителю в настоящее время. Для этой цели были использованы данные о себестоимости тепловой энергии, полученные от Заказчика.

Индексация базовых тарифов на тепловую энергию в течение всего периода рассмотрения схемы теплоснабжения выполнена с применением прогнозных индексов роста цен на тепловую энергию.

На втором этапе были рассчитаны удельные эксплуатационные затраты на тепловую энергию (в т.ч. расходы на топливо и потери в тепловых сетях) после реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения для каждой теплоснабжающей организации (расчеты проводились для тех организаций, на объектах которых были запланированы мероприятия по модернизации системы теплоснабжения). Путем сравнения удельных затрат до и после проведения мероприятий по модернизации был рассчитан экономический эффект от данных мероприятий.

Итоговые тарифы, рассчитанные с учетом проведения мероприятий и индексов роста, для всех теплоснабжающих организаций приведены в таблице 181.

Таблица 181

Тарифы теплоснабжающих организаций

Теплоснабжающая организация, тариф	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ООО «Байкальская энергетическая компания», тепловая энергия руб./Гкал (Население, с НДС)	897,01	948,98	986,75	997,68	1037,39	1174,08	1221,20	1270,12	1462,73	1707,32	1736,34	2029,78	1665,95	1777,71	1838,15	1900,65
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка), тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается)	1064,28	1117,18	1172,70	1219,60	1268,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Теплоснабжающая организация, тариф	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск) тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, НДС не облагается)	6255,05	6785,49	7298,83	7576,17	8007,99	8448,44	8913,13	9394,45	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй) тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается)	968,31	997,36	1038,26	1077,71	1139,13	1201,79	1267,89	1336,36	1407,18	1477,54	1544,03	1605,79	1668,41	1728,48	1787,25	1848,01
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка), тепловая энергия руб./Гкал (Население,с НДС)	-	-	-	-	-	1319,12	1391,68	1466,83	1544,56	1962,05	2087,41	2172,61	2191,96	2279,63	2 370,81	2465,64
АО «АЭХК», передача тепловой энергии руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	166,34	отменен														
АО «АЭХК», тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	912,95	1008,35	1049,70	1089,58	1151,69	1215,03	1281,86	1351,08	1422,68	1493,82	1561,04	1623,49	1686,80	1747,53	1806,94	1868,38
АО «АНХК» тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	1140,30	1251,42	1302,73	1352,23	1429,31	1507,92	1590,86	1676,77	1765,63	1853,92	1937,34	2014,84	2093,41	2168,78	2242,52	2318,77
АО «АНХК», передача тепловой энергии в воде руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	381,69	459,36	478,19	496,37	524,66	553,51	583,96	615,49	648,11	680,52	711,14	739,59	768,43	796,09	823,16	851,15
АО «АНХК», передача тепловой энергии в паре руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	349,93	388,28	404,20	419,56	443,47	467,86	493,60	520,25	547,83	575,22	601,10	625,15	649,53	672,91	695,79	719,44
МУП АГО «Ангарский Водоканал», передача тепловой энергии руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	226,27	221,66	202,55	186,43	192,51	198,80	209,73	221,06	232,78	244,42	255,41	265,63	275,99	285,93	295,65	305,70

12. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

а) определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

а) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

б) размер собственного капитала;

в) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

б) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

в) заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

а) систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров.

б) факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

в) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

г) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

д) прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

е) несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

ж) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

а) подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

б) технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Объекты теплоснабжения деревни Зуй переданы в хозяйственное ведение МУП АГО «Ангарский Водоканал» в июне 2023 года.

Деятельность по производству и передаче тепловой энергии с правом владения и пользования объектами теплоснабжения села Савватеевка осуществляет ООО «Чистые ключи».

В границах села Савватеевка и деревни Зуй действуют по одному источнику тепловой энергии, иных теплоснабжающих и теплосетевых организаций нет.

Объекты теплоснабжения села Одинск технологические размещены на базе МБОУ «СОШ № 16», сторонние потребители отсутствуют, производство тепловой энергии осуществляется для собственных нужд. МБОУ «СОШ № 16» не рекомендуется в качестве единой теплоснабжающей организации.

Сравнительный анализ претендентов на статус ЕТО в границах систем теплоснабжения по трем критериям позволяет рекомендовать в качестве ЕТО следующие организации, приведенные в таблице 182.

Таблица 182

Рекомендуемые единые теплоснабжающие организации

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
Система теплоснабжения в зоне действия тепловой станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки потребителей города Ангарска в паре и горячей воде (за исключением промышленной площадки АО «АНХК» отображена рис. 16)	ООО «Байкальская энергетическая компания»
Система теплоснабжения в зоне действия станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки в паре и горячей воде (промышленная площадка АО «АНХК»)	АО «АНХК»
Система теплоснабжения в границах деревни Зуй Ангарского городского округа	МУП АГО «Ангарский Водоканал»
Система теплоснабжения в границах села Савватеевка Ангарского городского округа	ООО «Чистые ключи»

Зона действия тепловой станции ТЭЦ-9

Рисунок 16. Зона действия тепловой станции ТЭЦ-9

Исполняющий полномочия мэра
Ангарского городского округа М.Э. Головков

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 917-па

О внесении изменений в административный регламент предоставления муниципальной услуги «Дача согласия на обмен жилыми помещениями, предоставленными по договорам социального найма», утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 23.06.2016 № 1502-па

В соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», Уставом Ангарского городского округа, постановлением администрации Ангарского городского округа от 13.11.2015 № 1607-па «Об утверждении Положения о порядке разработки и утверждения административных регламентов предоставления муниципальных услуг» администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в административный регламент предоставления муниципальной услуги «Дача согласия на обмен жилыми помещениями, предоставленными по договорам социального найма», утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 23.06.2016 № 1502-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 20.10.2016 № 2310-па, от 19.01.2017 № 44-па, от 30.01.2018 № 180-па, от 29.12.2018 № 1503-па, от 07.02.2023 № 151-па, от 06.06.2023 № 902-па от 13.08.2024 № 1113-па) (далее − административный регламент), следующие изменения:

1.1. Подпункт «6» пункта 2.6 раздела 2 «Стандарт предоставления муниципальной услуги» административного регламента исключить.

1.2. Подпункт «2» пункта 2.10 раздела 2 «Стандарт предоставления муниципальной услуги» административного регламента исключить.

1.3. Подпункт «3» пункта 3.3 раздела 3 «Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур, требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур в электронной форме» административного регламента изложить в следующей редакции:

«3) при наличии оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги, предусмотренных в пункте 2.9 настоящего административного регламента, осуществляет подготовку проекта уведомления об отказе в предоставлении муниципальной услуги. Отказ в муниципальной услуге должен содержать причины отказа с указанием перечня документов и информации, отсутствие и (или) недостоверность которых стали причиной отказа, а также указание перечня установленных федеральными законами и (или) иными нормативными правовыми актами требований, несоответствие которым повлекло отказ в предоставлении муниципальной услуги.».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования).

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 918-па

О внесении изменений в административный регламент предоставления муниципальной услуги «Выдача разрешения на вступление в брак несовершеннолетнему лицу, достигшему возраста 16 лет», утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 14.12.2022 № 1702-па

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Федеральным законом от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», постановлением администрации Ангарского городского округа от 13.11.2015 № 1607-па «Об утверждении Положения о порядке разработки и утверждения административных регламентов предоставления муниципальных услуг», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1.Внести в административный регламент предоставления муниципальной услуги «Выдача разрешения на вступление в брак несовершеннолетнему лицу, достигшему возраста 16 лет», утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 14.12.2022 № 1702-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 24.01.2023 № 53-па, от 26.05.2023 № 818-па, от 04.02.2025 № 105-па) (далее − Административный регламент), следующие изменения:

1.1. По тексту Административного регламента слово «Управление» в соответствующем падеже заменить словом «Комитет» в соответствующем падеже.

1.2. Пункт 2.6.10 подраздела 2.6 «Исчерпывающий перечень документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги» раздела 2 «Стандарт предоставления муниципальной услуги» Административного регламента изложить в следующей редакции:

«2.6.10. Комитет при предоставлении муниципальной услуги не вправе требовать от заявителей или их представителей:

1)представление документов и информации или осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено нормативными правовыми актами, регулирующими отношения, возникающие в связи с предоставлением муниципальной услуги;

2)представление документов и информации, которые в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области, муниципальными правовыми актами находятся в распоряжении государственных органов, органов местного самоуправления и (или) подведомственных государственным органам и органам местного самоуправления организаций, участвующих в предоставлении муниципальных услуг, за исключением документов, указанных в части 6 статьи 7 Федерального закона № 210-ФЗ.».

1.3. Наименование подраздела 2.8 раздела 2 «Стандарт предоставления муниципальной услуги» Административного регламента изложить в следующей редакции:

«ИСЧЕРПЫВАЮЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ИЛИ ОТКАЗА В ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ УСЛУГИ».

1.4. Пункт 3.2.8 подраздела 3.2 «Прием, регистрация заявления и документов, представленных заявителем или его представителем» раздела 3 «Состав, последовательность и сроки выполнения Административных процедур» Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.2.8. В случае отказа в приеме заявлений и документов, поданных путем личного обращения, через организации почтовой связи, в форме электронных документов, должностное лицо Комитета, ответственное за прием и регистрацию документов, информируют заявителя о причинах такого отказа с указанием перечня документов и информации, отсутствие и (или) недостоверность которых стали причиной отказа, а также с указанием перечня установленных федеральными законами и (или) иными нормативными правовыми актами требований, несоответствие которым повлекло отказ в предоставлении государственной или муниципальной услуги.».

1.5. В приложении № 3 «Согласие на обработку персональных данных» к Административному регламенту:

1.5.1. Слово «Управлению» заменить словом «Комитету».

1.5.2. По тексту аббревиатуру слов «УСП» заменить аббревиатурой слов «КпСП».

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 919-па

О внесении изменений в положение об организации проектной деятельности в Ангарском городском округе, утвержденное постановлением администрации Ангарского городского округа от 05.03.2025 № 289-па

В соответствии с Федеральным законом от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планиро-

вании в Российской Федерации», руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 31.10.2018 № 1288 «Об организации проектной деятельности в Правительстве Российской Федерации», указом Губернатора Иркутской области от 10.01.2022 № 5-уг «Об организации проектной деятельности в Иркутской области», Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в положение об организации проектной деятельности в Ангарском городском округе, утвержденное постановлением администрации Ангарского городского округа от 05.03.2025 № 289-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 25.09.2025 № 1277-па, от 17.02.2026 № 149-па) (далее – Положение), следующие изменения:

1.1. Пункт 3.3 раздела 3 «Проектный офис» Положения изложить в новой редакции:

«3.3. Проектный офис осуществляет следующие функции:

1) рассматривает поступившие предложения по Проектам (инициирование нового Проекта, внесение изменений в Проект, завершение Проекта);

2) принимает решение об одобрении рассмотрения поступивших предложений по Проектам, иных вопросов на Проектном комитете;

3) согласовывает, направляет на доработку паспорта Проектов, проекты внесения изменений в паспорта Проектов;

4) обеспечивает координацию и взаимодействие между всеми участниками Проектов;

5) осуществляет мониторинг реализации Проектов;

6) запрашивает информационные и аналитические материалы по реализуемым Проектам и иным вопросам;

7) при необходимости инициирует рассмотрение вопросов реализации Проектов на заседаниях Проектного комитета;

8) организует формирование и ведение реестра Проектов;

9) обеспечивает деятельность Проектного комитета, организует контроль принятых им решений;

10) обеспечивает методическое сопровождение проектной деятельности в администрации АГО;

11) предоставляет по запросам участников проектной деятельности, а также Регионального проектного офиса аналитические и иные материалы о реализации проектов, а также иную информацию о проектной деятельности в администрации АГО;

12) согласовывает, направляет на доработку ежегодные и итоговые отчеты о реализации Проектов;

13) инициирует рассмотрение иных вопросов, связанных с реализацией стратегических задач определенных Стратегией социально-экономического развития АГО;

14) реализует иные мероприятия в рамках осуществления проектной деятельности.».

1.2. Пункт 6.3 раздела 6 «Инициирование проекта» Положения изложить в новой редакции:

«6.3. Предложение о запуске Проекта (далее – проектная инициатива) оформляется по форме согласно приложению № 2 к настоящему Положению и направляется в Проектный офис не позднее, чем за 2 рабочих дня до даты проведения заседания Проектного комитета.».

1.3. Пункты 9.7, 9.8, 9.9 раздела 9 «Мониторинг реализации муниципальных проектов» Положения изложить в новой редакции:

«9.7. Ответственными исполнителями Проектов ежегодно предоставляются отчеты о ходе реализации Проектов согласно таблице 4 приложения № 8 Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Ангарского городского округа и их формирования и реализации.

9.8. Ответственный исполнитель Проекта направляет в Проектный офис, согласованный с участниками Проекта, отчет о ходе реализации Проекта в срок не позднее 10 февраля года, следующего за отчетным.

9.9. Проектный офис готовит сводную аналитическую информацию о реализации Проектов за отчетный год в срок до 01 апреля года, следующего за отчетным и информирует председателя Проектного комитета о ходе реализации Проектов.».

1.4. Пункты 10.2 раздела 10 «Завершение проекта» Положения изложить в новой редакции:

«10.2. В случае досрочного завершения Проекта руководитель Проекта направляет в Проектный офис итоговый отчет согласно таблице 1 приложения № 7 Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Ангарского городского округа и их формирования и реализации и обоснование досрочного завершения с приложением материалов, подтверждающих необходимость завершения Проекта досрочно.

Информационные материалы при досрочном завершении Проекта направляются в Проектный офис не позднее, чем за 2 рабочих дня до даты проведения заседания Проектного комитета.».

1.5. Приложение № 1 «Реестр муниципальных проектов, реализуемых на территории Ангарского городского округа» к Положению изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

1.6. Приложение № 5 «Отчет о ходе реализации Проекта» к Положению исключить.

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на начальника управления по стратегическому развитию территории администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2026 № 919-па

«Приложение № 1
к Положению

РЕЕСТР
муниципальных проектов, реализуемых на территории Ангарского городского округа
по состоянию на _____ года

Куратор проекта		Ф.И.О., должность					
№ п/п	Наименование проекта	Наименование национального, регионального, ведомственного проектов	Ответственный исполнитель проекта	Руководитель проекта	Бюджет проекта (тыс. руб.)	Срок реализации проекта	Статус
1.							
2.							

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 920-па

О внесении изменения в постановление администрации Ангарского городского округа от 26.12.2025 № 1817-па «Об утверждении базовых нормативов затрат на оказание муниципальных услуг (работ), применяемых при расчете объема финансового обеспечения выполнения муниципального задания на оказание муниципальных услуг (работ) муниципальными учреждениями, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет Комитет образования администрации Ангарского городского округа, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов и отмене некоторых правовых актов администрации Ангарского городского округа»

В целях реализации Федерального закона от 08.05.2010 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием правового положения государственных (муниципальных) учреждений», руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Положением о порядке формирования, финансового обеспечения и организации контроля выполнения муниципального задания на оказание муниципальных услуг (выполнение работ) муниципальными учреждениями Ангарского городского округа, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 25.01.2016 № 89-па, Порядком определения нормативных затрат, связанных с оказанием муниципальных услуг (выполнением работ) в сфере образования, применяемых при расчете объема финансового обеспечения выполнения муниципального задания муниципальными учреждениями, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет Управление образования администрации Ангарского городского округа, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 06.03.2020 № 195-па, Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 26.12.2025 № 1817-па «Об утверждении базовых нормативов затрат на оказание муниципальных услуг (работ), применяемых при расчете объема финансового обеспечения выполнения муниципального задания на оказание муниципальных услуг (работ) муниципальными учреждениями, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет Комитет образования администрации Ангарского городского округа, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов и отмене некоторых правовых актов администрации Ангарского городского округа» (в редакции постановления администрации Ангарского городского округа от 15.03.2026 № 400-па) (далее – Постановление) следующее изменение:

1.1. Приложение № 1 «Базовые нормативы затрат на оказание муниципальных услуг (работ), применяемых при расчете объема финансового обеспечения выполнения муниципального задания на оказание муниципальных услуг (работ) муниципальными учреждениями, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет Комитет образования администрации Ангарского городского округа, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов» к Постановлению изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на председателя Комитета образования администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2026 № 920-па

«Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 26.12.2025 № 1817-па

БАЗОВЫЕ НОРМАТИВЫ ЗАТРАТ
на оказание муниципальных услуг (работ), применяемых при расчете объема финансового обеспечения выполнения муниципального задания
на оказание муниципальных услуг (работ) муниципальными учреждениями,
в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет
Комитет образования администрации Ангарского городского округа,
на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов

№ п/п	Уникальный реестровый номер	Наименование муниципальной услуги (работы)	Условия (формы) оказания муниципальной услуги (работы)	Показатели объема услуги (работы)	Источники финансирования (всего,в т.ч. областной бюджет, местный бюджет)	Значение базового норматива затрат на оказание муниципальной услуги (работы), руб./ед. измерения	в том числе затраты:								
							непосредственно связанные с оказанием услуги (работы):			на общехозяйственные нужды на оказание муниципальной услуги (работы)					
							на оплату труда с начислениями на выплаты по оплате труда	на приобретение материальных запасов и движимого имущества	иные затраты	на оплату труда с начислениями на выплаты по оплате труда	на приобрете ние услуг связи	на приобретение транспортных услуг	на коммунальные услуги	на содержание объектов недвижимого имущества	на содержание объектов особо ценного движимого имущества	на прочие общехозяйственные нужды

1	2	3	4	5											
1	801011О.99.0.БВ24ДМ62000	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ дошкольного образования	от 1 года до 3 лет; очная; группа полного дня	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
2	801011О.99.0.БВ24ДН82000	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ дошкольного образования	от 3 лет до 8 лет; очная; группа полного дня	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
3	801011О.99.0.БВ24АЖ02000	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ дошкольного образования	адаптиро ванная образова тельная программа; обучающиеся с ограничен ными возможнос тями здоровья (ОВЗ); от 5 лет; очная; группа полного дня	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
4	801011О.99.0.БВ24АВ42000	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ дошкольного образования	адаптированная образова тельная програм-ма; обучаю щиеся с ограничен ными возмож ностями здоровья (ОВЗ); от 3 лет до 8 лет; очная; группа полного дня	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
5	801011О.99.0.БВ24АТ00000	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ дошкольного образования	адаптиро ванная образова тельная программа; дети-инвалиды, обучающиеся по состоянию здоровья на дому; от 3 лет до 8 лет; очно-заочная; группа кратковре менного пребывания детей	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
6	801012О.99.0.БА81АЭ92001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ начального общего образования	очная												
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
				78 305,47		71 385,50	6 919,97	479 696,00		462 042,20	17 653,80	479 696,00		462 042,20	17 653,80
				38 574,62		38 574,62	0,00	215 629,65		215 629,65	0,00	215 629,65		215 629,65	0,00
				3 062,09		3 000,00	62,09	2 510,88		2 000,00	510,88	2 510,88		2 000,00	510,88
				1 145,30		544,10	601,20	1 910,96		1 060,40	850,56	1 910,96		1 060,40	850,56
				29 505,37		29 266,78	238,59	245 979,69		243 352,15	2 627,54	245 979,69		243 352,15	2 627,54
				65,82		0,00	65,82	374,46		0,00	374,46	374,46		0,00	374,46
				0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
				4 428,00		0,00	4 428,00	9 424,67		0,00	9 424,67	9 424,67		0,00	9 424,67
				368,33		0,00	368,33	1 162,13		0,00	1 162,13	1 162,13		0,00	1 162,13
				65,05		0,00	65,05	293,56		0,00	293,56	293,56		0,00	293,56
				1 090,89		0,00	1 090,89	2 410,00		0,00	2 410,00	2 410,00		0,00	2 410,00

1	2	3	4	5											
7	801012О.99.0.БА81АП40001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ начального общего образования	образова тельная про-грамма, обеспечи вающая углу-бленное изучение отдель-ных учебных пред-метов, пред-метных областей (про-фильное обуче-ние); очная	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
8	801012О.99.0.БА81АА00001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ начального общего образования	обучаю-щиеся с ограни-ченными возмож-ностями здоровья (ОВЗ); адаптиро ванная образова тельная про-грамма; очная	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
9	801012О.99.0.БА81АЮ16001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ начального общего образования	прохо-дящие обучение по со-стоянию здоровья на дому; очная	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
10	801012О.99.0.БА81АА24001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ начального общего образования	обучающиеся с ограничен ными возможнос тями здоровья (ОВЗ); адаптиро ванная образова тельная программа; проходящие обучение по состоянию здоровья на дому; очная	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
11	802111О.99.0.БА96АЮ58001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ основного общего образования	очная	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
12	802111О.99.0.БА96АЮ62001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ основного общего образования	очно-за-очная	чел.											
				Всего,	в том числе										
					об-ластной бюджет	местный бюджет									
				107 196,97		100 277,00	6 919,97	287 198,77		280 278,80	6 919,97	287 198,77		280 278,80	6 919,97
				55 002,33		55 002,33	0,00	276 734,70		276 734,70	0,00	276 734,70		276 734,70	0,00
				3 062,09		3 000,00	62,09	3 062,09		3 000,00	62,09	3 062,09		3 000,00	62,09
				1 145,30		544,10	601,20	1 145,30		544,10	601,20	1 145,30		544,10	601,20
				41 969,16		41 730,57	238,59	238,59		0,00	238,59	238,59		0,00	238,59
				65,82		0,00	65,82	65,82		0,00	65,82	65,82		0,00	65,82
				0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
				4 428,00		0,00	4 428,00	4 428,00		0,00	4 428,00	4 428,00		0,00	4 428,00
				368,33		0,00	368,33	368,33		0,00	368,33	368,33		0,00	368,33
				65,05		0,00	65,05	65,05		0,00	65,05	65,05		0,00	65,05
				1 090,89		0,00	1 090,89	1 090,89		0,00	1 090,89	1 090,89		0,00	1 090,89

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
13	802111О.99.0. БА96АП76001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ основного общего образования	образовательная программа, обеспечивающая углубленное изучение отдельных учебных предметов, предметных областей (профильное обучение); очная	чел.	Всего,	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	103 635,60	56 912,03	3 000,00	544,10	43 179,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
14	802111О.99.0 БА96АА00001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ основного общего образования	обучающиеся с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ); адаптированная образовательная программа; очная	чел.	Всего,	310 260,07	170 464,01	3 062,09	1 145,30	129 570,58	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	303 340,10	170 464,01	3 000,00	544,10	129 331,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
15	802111О.99.0. БА96АЮ83001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ основного общего образования	проходящие обучение по состоянию здоровья на дому; очная	чел.	Всего,	287 198,77	276 734,70	3 062,09	1 145,30	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	280 278,80	276 734,70	3 000,00	544,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
16	802111О.99.0. БА96АА25001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ основного общего образования	обучающиеся с ограничен ными возможностями здоровья (ОВЗ); адаптирован ная образовательная программа; проходящие обучение по состоянию здоровья на дому; очная	чел.	Всего,	287 198,77	276 734,70	3 062,09	1 145,30	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	280 278,80	276 734,70	3 000,00	544,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
17	802112О.99.0. ББ11АП76001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ среднего общего образования	образовательная программа, обеспечивающая углубленное изучение отдельных учебных предметов, предметных областей (профильное обучение); очная	чел.	Всего,	131 100,67	68 593,97	3 062,09	1 145,30	52 281,22	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	124 180,70	68 593,97	3 000,00	544,10	52 042,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
18	802112О.99.0. ББ11АЮ83001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ среднего общего образования	проходящие обучение по состоянию здоровья на дому; очная	чел.	Всего,	287 198,77	276 734,70	3 062,09	1 145,30	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	280 278,80	276 734,70	3 000,00	544,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
19	802112О.99.0. ББ11АА00001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ среднего общего образования	обучающиеся с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ); адаптированная образовательная программа; очная	чел.	Всего,	934 192,97	525 232,25	3 062,09	1 145,30	398 735,24	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	927 273,00	525 232,25	3 000,00	544,10	398 496,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
20	802112О.99.0. ББ11АА25001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ среднего общего образования	обучающиеся с ограничен ными возможностями здоровья (ОВЗ); адаптиро ванная образовательная программа; проходящие обучение по состоянию здоровья на дому; очная	чел.	Всего,	287 198,77	276 734,70	3 062,09	1 145,30	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	280 278,80	276 734,70	3 000,00	544,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
21	802112О.99.0. ББ11АП80001	Услуга: реализация основных общеобразовательных программ среднего общего образования	образовательная программа, обеспечивающая углубленное изучение отдельных учебных предметов, предметных областей (профильное обучение); очно-заочная	чел.	Всего,	131 100,67	68 593,97	3 062,09	1 145,30	52 281,22	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
					в том числе											
					областной бюджет	124 180,70	68 593,97	3 000,00	544,10	52 042,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					местный бюджет	6 919,97	0,00	62,09	601,20	238,59	65,82	0,00	4 428,00	368,33	65,05	1 090,89
22	804200О.99.0. ББ52АЖ48000	Услуга: реализация дополнительных общеразвивающих программ	очная	чел.-час	местный бюджет	191,45	99,70	0,00	0,48	85,14	0,27	0,00	4,88	0,41	0,09	0,48
23	851100.Р.42.1. 00610001000	Работа: методическое обеспечение образовательной деятельности	не указано	ед.	местный бюджет	190 213,20	114 543,00	480,00	0,00	72 391,00	1 692,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 107,20
24.	880900О.99.0. БА98АА00000	Услуга: Психолого-медико-педагогическое обследование детей	не указано	чел.	местный бюджет	5 226,19	2 785,26	10,34	0,00	2 258,97	36,47	0,00	111,29	0,00	0,00	23,86
25.	562900.Р.42.1. 00710001000	Работа: организация питания обучающихся	не указано	чел.	местный бюджет	9 964,14	5 555,04	12,59	2 475,69	1 585,93	13,93	0,00	239,79	14,94	14,90	51,33

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 921-па

О внесении изменений в постановление администрации Ангарского городского округа от 30.05.2025 № 734-па «Об утверждении Положения о порядке распределения и предоставления путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы»

В целях обеспечения отдыха детей работников бюджетной сферы в загородных лагерях отдыха, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Федеральным законом от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в

Российской Федерации», Законом Иркутской области от 02.12.2011 № 121-ОЗ «Об отдельных вопросах организации и обеспечения отдыха и оздоровления детей в Иркутской области», муниципальной программой Ангарского городского округа «Развитие образования», утвержденной постановлением администрации Ангарского городского округа от 26.12.2025 № 1794-па, решением Думы Ангарского городского округа от 12.05.2015 года № 16-02/01рД «Об учреждении Управления образования администрации Ангарского городского округа и утверждении Положения об Управлении образования администрации Ангарского городского округа» (в редакции решения Думы Ангарского городского округа от 23.12.2025 № 38-08/03рД), Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 30.05.2025 № 734-па «Об утверждении Положения о порядке распределения и предоставления путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы» (в редакции постановления администрации Ангарского городского округа от 11.06.2025 № 817-па) (далее – Постановление) следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 «Положение о порядке распределения и предоставления путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы» к Постановлению изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему Постановлению).

1.2. Приложение № 2 «Состав комиссии по распределению и предоставлению путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы» к Постановлению изложить в новой редакции (Приложение № 2 к настоящему постановлению).

1.3. Приложение № 3 «Положение о комиссии по распределению и предоставлению путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы» к Постановлению изложить в новой редакции (Приложение № 3 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа и информационно-телекоммуникационной в сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает в силу с момента его официального опубликования.

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2026 № 921-па

«Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 30.05.2025 № 734-па

ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке распределения и предоставления путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Положение о порядке распределения и предоставления путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы (далее – Порядок) устанавливает процедуру распределения и предоставления путевок для детей работников бюджетной сферы Ангарского городского округа (далее – путевки).

1.2. Загородные лагеря отдыха – это детские учреждения, расположенные на территории Ангарского городского округа. Их цель – организация мероприятий, направленных на отдых, оздоровление и развитие детей.

1.3. К бюджетной сфере Ангарского городского округа (далее – АГО) относятся:

1.3.1. Муниципальные учреждения АГО.

1.3.2. Администрация АГО, в том числе отраслевые (функциональные) органы администрации АГО.

1.3.3. Дума АГО.

1.3.4. Контрольно-счетная палата АГО.

1.4. Уполномоченным органом по организации обеспечения отдыха в загородных лагерях отдыха для детей работников бюджетной сферы является Комитет образования администрации АГО (далее – Уполномоченный орган).

2. ПОРЯДОК РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ПУТЕВОК

2.1. Распределение количества путевок между администрацией АГО, отраслевыми (функциональными) органами администрации АГО, Думой АГО, Контрольно-счетной палатой АГО (далее – органы) определяется по квоте, рассчитываемой пропорционально от среднесписочной численности работников органов с учетом муниципальных учреждений АГО, находящихся в их ведении (при наличии), по состоянию на 1 января текущего года.

2.2. В целях распределения путевок Уполномоченный орган запрашивает у Комитета по экономике и финансам администрации АГО сведения о среднесписочной численности работников органов с учетом муниципальных учреждений, находящихся в их ведении (при наличии), по состоянию на 1 января текущего года, и направляет их в комиссию.

2.3. На основании полученных данных комиссия производит распределение количества путевок в разрезе органов, а также распределяет места по сезонам.

2.4. Распределение количества путевок между органами утверждается решением комиссии.

2.5. Решение о распределении путевок доводится Уполномоченным органом до органов в течение 5 рабочих дней после заседания комиссии путем направления в их адрес информационных писем.

2.6. Органы на основании полученных данных о количестве распределенных путевок организуют работу по формированию списков детей работников органов и муниципальных учреждений АГО, претендующих на предоставление путевки, в соответствии с разделом 3 настоящего Положения, и с учетом очередности в соответствии с датой поступления заявления с пакетом документов.

2.7. Органы направляют в комиссию списки детей на получение путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы по установленной форме (Приложение № 1 к настоящему Порядку).

2.8. Достоверность сведений, содержащихся в списках детей, подтверждается руководителем органа.

2.9. Комиссия в 10-дневный срок рассматривает заявления на выделение путевок и готовит решение о предоставлении путевок в порядке очередности в соответствии с датой его поступления.

2.10. Основаниями для отказа в распределении путевок является:

2.10.1. Отсутствие у заявителя права на предоставление путевки.

2.10.2. Не предоставление заявителем полного пакета документов, указанных в п. 3.3 настоящего Порядка.

2.10.3. Отказ заявителя от предоставления путевки.

2.10.4. Превышение количества заявлений от количества выделенных путевок.

3. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ПУТЕВОК

3.1. Путевки в загородные лагеря отдыха предоставляются детям в возрасте от 7 до 15 лет (включительно).

3.2. Право на получение путевок имеют дети работников бюджетной сферы АГО. Работники бюджетной сфере должны иметь стаж работы не менее 5 лет.

3.3. Для получения путевки родители (законные представители) (далее – заявители) обращаются в Уполномоченный орган с заявлением по форме (Приложение № 2 к настоящему Порядку) и прилагаемыми к нему следующими документами:

3.3.1. Копия паспорта родителя (законного представителя) – работника бюджетной сферы.

3.3.2. Копия свидетельства о рождении ребенка, либо копию паспорта ребенка (если ребенок достиг 14-летнего возраста).

3.3.3. Копия справки с места работы родителя (работника бюджетной сферы) с указанием стажа работы в бюджетной сфере.

3.4. Путевки в загородные лагеря отдыха предоставляются с частичной компенсацией затрат бюджета на организацию отдыха детей в загородных лагерях отдыха в размере 10% от стоимости путевки за счет средств родителей.

4. ПОРЯДОК ВЫДАЧИ ПУТЕВОК

4.1. Для получения путевки заявители, по которым принято решение о предоставлении путевки в загородные лагеря отдыха, обращаются в Уполномоченный орган с предъявлением копии документа, подтверждающего оплату компенсации затрат бюджета на организацию отдыха для детей работников бюджетной сферы.

4.2. Путевки выдаются в заполненном виде (с указанием фамилии, имени ребенка, фамилии, имени и отчества (при наличии) получателя путевки, места его жительства) с подписью руководителя загородного лагеря отдыха. Выдача незаполненных чистых бланков путевок не допускается.

4.3. Путевки выдаются установленного образца по форме № 1 код ОКУД 0791615, утвержденной приказом Минфина РФ от 10.12.1999 № 90.

4.4. В случае возникновения спорных вопросов родители разрешение конфликтных ситуаций осуществляется в установленном законом порядке.

4.5. Заявитель вправе отказаться от получения путевки на ребенка, о чем обязан уведомить соответствующую комиссию не позднее двенадцати календарных дней до начала смены с последующим оформлением письменного отказа.

4.6. В случае отказа родителей (законных представителей) от путевки комиссия по распределению путевок принимает меры по ее распределению другому заявителю с учетом очередности в соответствии с датой поступления заявления с пакетов документов.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к Порядку

Форма

В комиссию по распределению
и предоставлению путевок
в загородные лагеря отдыха
для детей работников бюджетной сферы

СПИСКИ ДЕТЕЙ НА ПОЛУЧЕНИЕ ПУТЕВОК В ЗАГОРОДНЫЕ ЛАГЕРЯ ОТДЫХА
ДЛЯ ДЕТЕЙ РАБОТНИКОВ БЮДЖЕТНОЙ СФЕРЫ

№ п/п	Ф.И.О. ребенка (полностью)	Дата рождения	Ф.И.О. родителя (полностью)	Место работы	Стаж работы в бюджетной сфере	Период заезда (1-4 сезон)

Руководитель органа

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2
к Порядку

Форма

В комиссию по распределению
и предоставлению путевок
в загородные лагеря отдыха
для детей работников бюджетной сферы
от гр._____
_____
Ф.И.О.
паспорт_____№_____
выдан _____
кем_____,
проживающего (ей) по адресу:_____
_____
тел._____

ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу предоставить путевку с частичной компенсацией затрат бюджета на организацию отдыха для детей работников бюджетной сферы в размере 10% от стоимости путевки за счет средств родителей в загородном лагере отдыха _____
_____
(название загородного детского лагеря отдыха)
в период с _____20___ года по _____ 20___ года моему ребенку _____
_____,
(Ф.И.О. ребенка)
дата рождения _____
(число, месяц, год рождения)
К заявлению прилагаю следующие документы:
1. _____
2. _____
3. _____

В соответствии со статьей 9 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» даю согласие на обработку моих персональных данных и персональных данных моего ребенка (сына, дочери) _____
(фамилия, имя, отчество)

Разрешаю совершать в отношении моих персональных данных и данных моего ребенка любое действие (операция) или совокупность действий (операций), совершаемых с использованием средств автоматизации или без использования таких средств с персональными данными, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (распространение, предоставление, доступ), обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение персональных данных в целях организации отдыха моего ребенка в загородном лагере отдыха.

Настоящее согласие действует со дня его подписания до дня отзыва в письменной форме.

Подпись заявителя Дата

Заявление принято «____» _____ 20____г. в _____ час.

_____
(подпись лица, принявшего заявление, должность, Ф.И.О.)

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2026 № 921-па

«Приложение № 2

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 30.05.2025 № 734-па

СОСТАВ
комиссии по распределению и предоставлению путевок
в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы

Председатель комиссии:	- заместитель мэра Ангарского городского округа (далее – АГО)
Заместитель председателя комиссии:	-председатель Комитета образования администрации АГО - главный специалист Комитета образования администрации АГО
Секретарь комиссии:	- председатель Комитета по культуре и молодежной политике администрации АГО
Члены комиссии:	- председатель Комитета по физической культуре и спорту администрации АГО - заместитель председателя Комитета по стратегическому развитию образования Комитета образования администрации АГО - начальник отдела общего и дополнительного образования Комитета образования администрации АГО - представитель комитета по правовой и кадровой политике администрации АГО

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 3
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2026 № 921-па

«Приложение № 3

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 30.05.2025 № 734-па

ПОЛОЖЕНИЕ
о комиссии по распределению и предоставлению путевок
в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Положение устанавливает функции и порядок работы комиссии по распределению и предоставлению путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы (далее – Комиссия).

1.2. Комиссия в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, действующим законодательством Российской Федерации и Иркутской области, муниципальными правовыми актами АГО и Положением о порядке распределения и предоставления путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы (далее – Порядок).

1.3. В состав Комиссии входят: председатель, заместитель председателя, секретарь и члены Комиссии. Состав Комиссии формируется таким образом, чтобы была исключена возможность возникновения конфликта интересов, который мог бы повлиять на принимаемые Комиссией решения.

1.4. Состав Комиссии утверждается постановлением администрации АГО.

2. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ПРАВА КОМИССИИ

2.1. Основными задачами Комиссии являются:

2.1.1. Распределение количества путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы между органами.

2.1.2. Рассмотрение и оценка представленных органами заявлений и документов работников на соответствие условиям распределения и предоставления путевок детям в загородные лагеря отдыха, установленным Порядком.

2.1.3. Принятие решения о предоставлении путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы.

2.2. Комиссия в целях реализации своих задач имеет право:

2.2.1. Запрашивать у органов разъяснения информации, указанной в представленных документах.

2.2.2. Запрашивать в установленном порядке у организаций, органов документы и материалы, необходимые для работы.

3. ОРГАНИЗАЦИЯ И ПОРЯДОК РАБОТЫ КОМИССИИ

3.1. Общее руководство Комиссией и обеспечение выполнения возложенных на нее задач осуществляет председатель Комиссии.

3.2. Комиссия правомочна принимать решения, если на заседании Комиссии присутствует не менее половины членов Комиссии, включая председателя и секретаря.

3.3. Во время отсутствия председателя Комиссии его функции исполняет заместитель председателя Комиссии.

3.4. Во время отсутствия секретаря Комиссии его функции исполняет заместитель председателя Комиссии.

3.5. Председатель Комиссии.

3.5.1. Определяет перечень, сроки и порядок рассмотрения вопросов на заседании Комиссии.

3.5.2. Определяет время и дату проведения заседаний Комиссии.

3.5.3. Является председательствующим на заседаниях комиссии.

3.5.4. Подписывает протоколы заседаний Комиссии, выписки из протоколов и другие документы Комиссии.

3.6. Комиссия принимает решение о распределении и предоставлении (отказе в предоставлении) путевок в загородные лагеря отдыха для детей работников бюджетной сферы, оформленное в виде протокола заседания Комиссии.

3.7. Решения Комиссии принимаются простым большинством голосов членов Комиссии. Все члены Комиссии при принятии решений обладают равным правом. При равенстве голосов членов Комиссии решающим является голос председателя Комиссии, а в его отсутствие – заместителя председателя Комиссии. Протокол Комиссии подписывается председательствующим на заседании Комиссии, членами Комиссии, присутствующими на заседании Комиссии, и секретарем Комиссии.

3.8. Секретарь Комиссии осуществляет организационно-техническое обеспечение деятельности Комиссии, в том числе:

3.8.1. Уведомляет членов Комиссии не менее чем за 1 рабочий день о дате и времени проведения заседания Комиссии.

3.8.2. Формирует пакет документов, необходимых для рассмотрения.

3.8.3. Ведет и оформляет протоколы заседаний Комиссии.

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 922-па

О внесении изменения в муниципальную программу Ангарского городского округа «Устойчивое развитие внегородских территорий», утвержденную постановлением администрации Ангарского городского округа от 30.12.2025 № 1847-па

Руководствуясь Бюджетным кодексом Российской Федерации, Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации», решением Думы Ангарского городского округа от 05.07.2016 № 196-20/01рД «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Ангарского городского округа на период 2017-2036 годов», постановлением администрации Ангарского городского округа от 03.07.2025 № 909-па «Об утверждении Перечня муниципальных программ Ангарского городского округа», постановлением администрации Ангарского городского округа от 04.03.2025 № 288-па «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Ангарского городского округа и их формирования и реализации», постановлением администрации Ангарского городского округа от 05.03.2025 № 289-па «Об организации проектной деятельности в Ангарском городском округе», Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в муниципальную программу Ангарского городского округа «Устойчивое развитие внегородских территорий», утвержденную постановлением администрации Ангарского городского округа от 30.12.2025 № 1847-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 19.03.2026 № 372-па, от 19.05.2026 № 683-па), далее – муниципальная программа, следующее изменение:

1.1. Раздел 2 «Паспорт муниципальной программы Ангарского городского округа «Устойчивое развитие внегородских территорий» муниципальной программы изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2026 № 922-па

«2. ПАСПОРТ
МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ АНГАРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
«УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ ВНЕГОРОДСКИХ ТЕРРИТОРИЙ»
2.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Таблица 1

Ответственный исполнитель	Комитет по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа (далее – КВГТ)
Соисполнители	КВГТ
Участники	Комитет по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (далее – ККиМП) Комитет по физической культуре и спорту администрации Ангарского городского округа (далее – КФКиС) Муниципальное казенное учреждение «Служба муниципального хозяйства» (далее – МКУ «СМХ») Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа (далее – КЖКХ) Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа (далее – КУМИ)
Период реализации	2026-2030 годы
Цели	Сохранение к 2030 году доли сельского населения в общей численности населения Ангарского городского округа на уровне не менее 5,1 процента
Структурные элементы	1. Муниципальный проект «Развитие инфраструктуры на внегородских территориях» 2. Комплекс процессных мероприятий «Мегетская территория» 3. Комплекс процессных мероприятий «Савватеевская территория» 4. Комплекс процессных мероприятий «Одинская территория» 5. Комплекс процессных мероприятий «Осуществление реализации мероприятий на внегородских территориях»
Финансовое обеспечение	2026 год – 523 479,8 тыс. руб. 2027 год – 255 520,5 тыс. руб. 2028 год – 185 769,6 тыс. руб. 2029 год – 0,0 тыс. руб. 2030 год – 0,0 тыс. руб. Всего – 964 769,9 тыс. руб.
Связь с национальными целями Российской Федерации / целями государственной программы Российской Федерации (далее – ГП РФ), целями государственной программы Иркутской области (далее – ГП ИО)	Национальные цели развития: «Сохранение населения, укрепление здоровья и повышение благополучия людей, поддержка семьи», «Комфортная и безопасная среда для жизни» определена Указом Президента Российской Федерации от 07.05.2024 № 309 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года». Государственная программа Российской Федерации «Комплексное развитие сельских территорий», утвержденная постановлением Российской Федерации от 31.05.2019 № 696 (далее – ГП РФ «Комплексное развитие сельских территорий»). Цель: доля населения сельских территорий и сельских агломераций в общей численности населения Российской Федерации должна составить 34,7 процента. Государственная программа Иркутской области «Комплексное развитие сельских территорий Иркутской области», утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 13.11.2023 № 1017-пп (далее – ГП ИО «Комплексное развитие сельских территорий Иркутской области»). Цель: сохранение к 2031 году доли сельского населения в общей численности населения на уровне 22,7 процента.

2.2. ПОКАЗАТЕЛИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения (по ОКЕИ)	Признак возрастания (прогрессирующий)/убывания (регрессирующий)	Базовое значение		Значение показателя по годам					Документ	Ответственный за достижение показателя	Связь с показателями национальных, региональных целей
				год	значение	2026	2027	2028	2029	2030			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Цель муниципальной программы: Сохранение к 2030 году доли сельского населения в общей численности населения Ангарского городского округа на уровне не менее 5,1 процента													
1.	Доля сельского населения в общей численности населения Ангарского городского округа	%	Прогрессирующий	2024	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	ГП ИО «Комплексное развитие сельских территорий Иркутской области»	КВГТ	Доля сельского населения в общей численности населения

2.3. СТРУКТУРА МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Таблица 3

№ п/п	Задачи структурного элемента	Ответственный за реализацию структурного элемента	Краткое описание ожидаемых эффектов от реализации задачи структурного элемента	Связь с показателями[1]
1	2	3	4	5
1.	Проектная часть			
1.1.	Муниципальный проект «Развитие инфраструктуры на внегородских территориях»			
1.1.1.	Создание условий для развития инфраструктуры в сфере образования	КВГТ	Строительство общеобразовательной школы в поселке Мегет	1
1.1.2.	Создание спортивной инфраструктуры	КВГТ	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса в поселке Мегет	1
1.1.3.	Ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	КВГТ	Приведение в нормативное состояние автомобильных дорог общего пользования местного значения в поселке Мегет, поселке Ударник, поселке Зверево, селе Савватеевка, селе Одинск, деревне Чебогоры, заимке Якимовка, заимке Ивановка	1
1.1.4.	Строительство автомобильных дорог общего пользования местного значения	КВГТ	Строительство дорог к земельным участкам, предоставленным многодетным семьям в поселке Стеклянка, строительство автомобильной дороги в южном направлении от пересечения улицы Рябиновая деревни Зуй и автомобильной дороги «Зуй-Мегет», участок 23	1
1.1.5.	Создание условий для обеспечения услугами связи малонаселенных населенных пунктов	КВГТ	Оплата по ранее исполненному муниципальному контракту на оказание услуг по обеспечению подвижной радиотелефонной связью и возможностью доступа к информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» заимки Якимовка	1
1.1.6.	Создание условий для развития инфраструктуры в сфере культуры и дополнительного образования	КВГТ	Разработка проектно-сметной документации на капитальный ремонт здания клуба, расположенного по адресу: поселок Мегет, улица Центральная, строение 19; проведение работ по предпроектной проработке по объекту «Строительство детской школы искусств на 150 мест в поселке Мегет»	1
1.1.7.	Капитальный ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	КВГТ	Завершение работ по муниципальному контракту на капитальный ремонт автомобильного путепровода через железнодорожные пути и подходов к нему в посёлке Мегет, расположенного на км 5162 пк 3 в границах станции Мегет Восточно-Сибирской железной дороги	1
2.	Процессная часть			
2.1.	Комплекс процессных мероприятий «Мегетская территория»			
2.1.1.	Поддержание в надлежащем состоянии объектов благоустройства и коммунальной инфраструктуры	КВГТ	Улучшение условий жизни граждан за счет повышения уровня благоустройства территории	1
2.1.2.	Сохранение и развитие улично-дорожной сети	КВГТ	Сохранение и развитие улично-дорожной сети	1
2.1.3.	Организация культурного досуга населения	КВГТ	Создание условий для организации досуга и обеспечения жителей сельских территорий услугами организаций культуры	1
2.1.4.	Организация вовлечения молодежи в мероприятия сферы молодежной политики	КВГТ	Вовлечение молодежи в мероприятия, направленные на всестороннее развитие и самореализацию, патриотическое воспитание молодежи, профилактику наркомании и экстремизма в молодежной среде, вовлечение молодежи в добровольческую (волонтерскую) деятельность, поддержку талантливой молодежи	1
2.1.5.	Приобщение населения к регулярным занятиям физической культурой и спортом	КВГТ	Создание условий для организации занятий физической культурой и спортом	1
2.1.6.	Комплексное обустройство населенных пунктов объектами социальной и транспортной инфраструктуры, благоустройство территории	КВГТ	Реализация инициативных проектов	1
2.1.7.	Обеспечение уплаты взносов на капитальный ремонт объектов муниципальной собственности	КУМИ	Создание условий и механизмов, обеспечивающих своевременную и в полном объеме уплату взносов на капитальный ремонт объектов муниципальной собственности	1
2.2.	Комплекс процессных мероприятий «Савватеевская территория»			
2.2.1.	Поддержание в надлежащем состоянии объектов благоустройства	КВГТ	Улучшение условий жизни граждан за счет повышения уровня благоустройства территории	1
2.2.2.	Сохранение и развитие улично-дорожной сети	КВГТ	Сохранение и развитие улично-дорожной сети	1
2.2.3.	Организация культурного досуга населения	КВГТ	Создание условий для организации работы творческих коллективов МАУ ДК «Нива», организация и проведение культурно-массовых мероприятий	1
2.2.4.	Организация вовлечения молодежи в мероприятия сферы молодежной политики	КВГТ	Вовлечение молодежи в мероприятия, направленные на всестороннее развитие молодежи и ее самореализацию, патриотическое воспитание молодежи, профилактику наркомании и экстремизма в молодежной среде, вовлечение молодежи в добровольческую (волонтерскую) деятельность, поддержку талантливой молодежи	1
2.2.5.	Приобщение населения к регулярным занятиям физической культурой и спортом	КВГТ	Создание условий для организации занятий физической культурой и спортом	1
2.2.6.	Обеспечение уплаты взносов на капитальный ремонт объектов муниципальной собственности	КУМИ	Создание условий и механизмов, обеспечивающих своевременную и в полном объеме уплату взносов на капитальный ремонт объектов муниципальной собственности	1
2.3.	Комплекс процессных мероприятий «Одинская территория»			
2.3.1	Поддержание в надлежащем состоянии объектов благоустройства	КВГТ	Улучшение условий жизни граждан за счет повышения уровня благоустройства территории	1
2.3.2	Сохранение и развитие улично-дорожной сети	КВГТ	Сохранение и развитие улично-дорожной сети	1
2.3.3	Организация культурного досуга населения	КВГТ	Создание условий для организации досуга и обеспечения жителей сельских территорий услугами организаций культуры	1
2.3.4	Организация вовлечения молодежи в мероприятия сферы молодежной политики	КВГТ	Вовлечение молодежи в мероприятия, направленные на всестороннее развитие молодежи и ее самореализацию, патриотическое воспитание молодежи, профилактику наркомании и экстремизма в молодежной среде, вовлечение молодежи в добровольческую (волонтерскую) деятельность, поддержку талантливой молодежи	1
2.3.5	Приобщение населения к регулярным занятиям физической культурой и спортом	КВГТ	Создание условий для организации занятий физической культурой и спортом	1
2.3.6	Комплексное обустройство населенных пунктов объектами социальной и транспортной инфраструктуры, благоустройство территории	КВГТ	Реализация инициативных проектов	1
2.4.	Комплекс процессных мероприятий «Осуществление реализации мероприятий на внегородских территориях»			
2.4.1	Обеспечение эффективного управления на внегородских территориях	КВГТ	Обеспечение реализации основных направлений муниципальной политики в сфере развития внегородских территорий	1

[1] Указываются порядковые номера показателей муниципальной программы из соответствующего приложения, на достижение которых направлено решение задачи

2.4. ФИНАНСОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Таблица 4

№ п/п	Наименование муниципальной программы, структурного элемента	ГРБС	Источники финансирования	Объем финансирования (тыс. руб.) по годам реализации					Всего за весь период реализации (тыс. руб.)
				2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Муниципальная программа Ангарского городского округа «Устойчивое развитие внегородских территорий»	Всего, в том числе:	Всего	523 479,8	255 520,5	185 769,6	0,0	0,0	964 769,9
			Бюджет АГО (далее – МБ)	183 693,8	130 548,6	133 261,5	0,0	0,0	447 503,9
			Областной бюджет (далее – ОБ)	157 063,6	74 971,9	52 508,1	0,0	0,0	284 543,6
			Федеральный бюджет (далее – ФБ)	182 284,4	50 000,0	0,0	0,0	0,0	232 284,4
			Внебюджетные источники (далее – ВБ)	438,0	0,0	0,0	0,0	0,0	438,0
		КВГТ	Всего	152 108,5	141 601,2	148 141,1	0,0	0,0	441 850,8
			МБ	99 600,4	89 093,1	95 633,0	0,0	0,0	284 326,5
			ОБ	52 508,1	52 508,1	52 508,1	0,0	0,0	157 524,3
		КЖКХ	Всего	325 834,9	76 742,6	0,0	0,0	0,0	402 577,5
			МБ	42 674,2	4 278,8	0,0	0,0	0,0	46 953,0
			ОБ	100 876,3	22 463,8	0,0	0,0	0,0	123 340,1
			ФБ	182 284,4	50 000,0	0,0	0,0	0,0	232 284,4
		ККиМП	Всего	37 109,4	33 813,9	34 265,7	0,0	0,0	105 189,0
			МБ	35 229,4	33 813,9	34 265,7	0,0	0,0	103 309,0
			ОБ	1 680,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 680,0
			ВБ	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0
		КФКиС	Всего	5 742,8	3 362,8	3 362,8	0,0	0,0	12 468,4
			МБ	3 505,6	3 362,8	3 362,8	0,0	0,0	10 231,2
			ОБ	1 999,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1 999,2
			ВБ	238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,0
		КУМИ	Всего	2 684,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2 684,2
			МБ	2 684,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2 684,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.	Проектная часть муниципальной программы	Всего, в том числе:	Всего	391 122,6	139 252,3	62 509,7	0,0	0,0	592 884,6
			МБ	55 453,8	14 280,4	10 001,6	0,0	0,0	79 735,8
			ОБ	153 384,4	74 971,9	52 508,1	0,0	0,0	280 864,4
			ФБ	182 284,4	50 000,0	0,0	0,0	0,0	232 284,4
		КВГТ	Всего	63 540,9	62 509,7	62 509,7	0,0	0,0	188 560,3
			МБ	11 032,8	10 001,6	10 001,6	0,0	0,0	31 036,0
			ОБ	52 508,1	52 508,1	52 508,1	0,0	0,0	157 524,3
		КЖКХ	Всего	325 834,9	76 742,6	0,0	0,0	0,0	402 577,5
			МБ	42 674,2	4 278,8	0,0	0,0	0,0	46 953,0
			ОБ	100 876,3	22 463,8	0,0	0,0	0,0	123 340,1
			ФБ	182 284,4	50 000,0	0,0	0,0	0,0	232 284,4
		КУМИ	Всего	1 746,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1 746,8
			МБ	1 746,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1 746,8
1.1.1.	Муниципальный проект «Развитие инфраструктуры на внегородских территориях»	Всего, в том числе:	Всего	391 122,6	139 252,3	62 509,7	0,0	0,0	592 884,6
			МБ	55 453,8	14 280,4	10 001,6	0,0	0,0	79 735,8
			ОБ	153 384,4	74 971,9	52 508,1	0,0	0,0	280 864,4
			ФБ	182 284,4	50 000,0	0,0	0,0	0,0	232 284,4
		КВГТ	Всего	63 540,9	62 509,7	62 509,7	0,0	0,0	188 560,3
			МБ	11 032,8	10 001,6	10 001,6	0,0	0,0	31 036,0
			ОБ	52 508,1	52 508,1	52 508,1	0,0	0,0	157 524,3
		КЖКХ	Всего	325 255,4	76 742,6	0,0	0,0	0,0	401 998,0
			МБ	46 953,0	4 278,8	0,0	0,0	0,0	46 373,5
			ОБ	100 876,3	22 463,8	0,0	0,0	0,0	123 340,1
			ФБ	182 284,4	50 000,0	0,0	0,0	0,0	232 284,4
		КУМИ	Всего	1 746,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1 746,8
			МБ	1 746,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1 746,8
1.2.	Процессная часть муниципальной программы	Всего, в том числе:	Всего	132 357,2	116 268,2	123 259,9	0,0	0,0	371 885,3
			МБ	128 240,0	116 268,2	123 259,9	0,0	0,0	367 768,1
			ОБ	3 679,2	0,0	0,0	0,0	0,0	3 679,2
			ВБ	438,0	0,0	0,0	0,0	0,0	438,0
		КВГТ	Всего	88 567,6	79 091,5	85 631,4	0,0	0,0	253 290,5
			МБ	88 567,6	79 091,5	85 631,4	0,0	0,0	253 290,5
		ККиМП	Всего	37 109,4	33 813,9	34 265,7	0,0	0,0	105 189,0
			МБ	35 229,4	33 813,9	34 265,7	0,0	0,0	103 309,0
			ОБ	1 680,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 680,0
			ВБ	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0
		КФКиС	Всего	5 742,8	3 362,8	3 362,8	0,0	0,0	12 468,4
			МБ	3 505,6	3 362,8	3 362,8	0,0	0,0	10 231,2
			ОБ	1 999,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1 999,2
			ВБ	238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,0
		КУМИ	Всего	937,4	0,0	0,0	0,0	0,0	937,4
			МБ	937,4	0,0	0,0	0,0	0,0	937,4
1.2.1.	Комплекс процессных мероприятий «Мегетская территория»	Всего, в том числе:	Всего	34 665,6	26 361,0	26 624,9	0,0	0,0	87 651,5
			МБ	32 428,4	26 361,0	26 624,9	0,0	0,0	85 414,3
			ОБ	1 999,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1 999,2
			ВБ	238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,0
		КВГТ	Всего	29 335,8	24 127,6	24 391,5	0,0	0,0	77 854,9
			МБ	29 335,8	24 127,6	24 391,5	0,0	0,0	77 854,9
		ККиМП	Всего	1 570,0	1 570,0	1 570,0	0,0	0,0	4 710,0
			МБ	1 570,0	1 570,0	1 570,0	0,0	0,0	4 710,0
		КФКиС	Всего	3 043,4	663,4	663,4	0,0	0,0	4 370,2
			МБ	806,2	663,4	663,4	0,0	0,0	2 133,0
			ОБ	1 999,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1 999,2
			ВБ	238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,0
		КУМИ	Всего	716,4	0,0	0,0	0,0	0,0	716,4
			МБ	716,4	0,0	0,0	0,0	0,0	716,4
1.2.2.	Комплекс процессных мероприятий «Савватеевская территория»	Всего, в том числе:	Всего	25 043,6	25 114,0	27 099,3	0,0	0,0	77 256,9
			МБ	25 043,6	25 114,0	27 099,3	0,0	0,0	77 256,9
		КВГТ	Всего	6 854,8	7 422,1	9 123,9	0,0	0,0	23 400,8
			МБ	6 854,8	7 422,1	9 123,9	0,0	0,0	23 400,8
		ККиМП	Всего	17 431,7	17 155,8	17 439,3	0,0	0,0	52 026,8
			МБ	17 431,7	17 155,8	17 439,3	0,0	0,0	52 026,8
		КФКиС	Всего	536,1	536,1	536,1	0,0	0,0	1 608,3
			МБ	536,1	536,1	536,1	0,0	0,0	1 608,3
		КУМИ	Всего	221,0	0,0	0,0	0,0	0,0	221,0
			МБ	221,0	0,0	0,0	0,0	0,0	221,0
1.2.3.	Комплекс процессных мероприятий «Одинская территория»	Всего, в том числе:	Всего	30 499,0	25 311,1	29 996,1	0,0	0,0	85 806,2
			МБ	28 619,0	25 311,1	29 996,1	0,0	0,0	83 926,2
			ОБ	1 680,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 680,0
			ВБ	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0
		КВГТ	Всего	10 228,0	8 059,7	12 576,4	0,0	0,0	30 864,1
			МБ	10 228,0	8 059,7	12 576,4	0,0	0,0	30 864,1
		ККиМП	Всего	18 107,7	15 088,1	15 256,4	0,0	0,0	48 452,2
			МБ	16 227,7	15 088,1	15 256,4	0,0	0,0	46 572,2
			ОБ	1 680,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 680,0
			ВБ	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0
		КФКиС	Всего	2 163,3	2 163,3	2 163,3	0,0	0,0	6 489,9
			МБ	2 163,3	2 163,3	2 163,3	0,0	0,0	6 489,9
1.2.4.	Комплекс процессных мероприятий «Осуществление реализации мероприятий на внегородских территориях»	Всего, в том числе:	Всего	42 149,0	39 482,1	39 539,6	0,0	0,0	121 170,7
			МБ	42 149,0	39 482,1	39 539,6	0,0	0,0	121 170,7
		КВГТ	Всего	42 149,0	39 482,1	39 539,6	0,0	0,0	121 170,7
			МБ	42 149,0	39 482,1	39 539,6	0,0	0,0	121 170,7

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 923-па

О принятии решения о внесении изменений в концессионное соглашение

В соответствии с частью 3 статьи 13 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», Положением о Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского муниципального образования от 12.05.2015 № 12-02/01рД, Положением о порядке управления и распоряжения имуществом, находящимся в муниципальной собственности Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 24.06.2015 № 28-05/01рД, Положением о концессионных соглашениях, заключаемых в отношении муниципального имущества Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 29.08.2017 № 320-39/01рД, Уставом Ангарского городского округа администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Принять решение о внесении изменений в концессионное соглашение, заключив дополнительное соглашение о внесении изменений в концессионное соглашение № 1 от 20.12.2019 о создании имущественного комплекса «Центр отдыха» с аттракционом «Колесо обозрения» на территории парка им. 10-летия г. Ангарска (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2026 № 923-па

УТВЕРЖДАЮ
Мэр Ангарского городского округа
_____С.А. Петров

РЕШЕНИЕ
о внесении изменений в концессионное соглашение № 1 от 20.12.2019
(дополнительное соглашение)

Дополнительное соглашение №_____
к концессионному соглашению № 1 от 20.12.2019
о создании имущественного комплекса «Центр отдыха» с аттракционом «Колесо обозрения» на территории парка им. 10-летия г. Ангарска

г. Ангарск _____202_ года

Муниципальное образование «Ангарский городской округ», от имени которого выступает администрация Ангарского городского округа в лице Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа, действующего на основании Положения о концессионных соглашениях, заключаемых в отношении муниципального имущества Ангарского городского округа, утвержденного Решением Думы АГО от 29.08.2017 № 320-39/01рД, в лице председателя Комитета Белоуса Дмитрия Сергеевича, действующего на основании Решения Думы АГМО от 12.05.2015 № 12-02/01рД «Об учреждении Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа и утверждении Положения о Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа», именуемое в дальнейшем «Концедентом», с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Звезда», в лице генерального директора Матюха Анастасии Александровны, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Концессионером», с другой стороны, именуемые в дальнейшем при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем.

1. Руководствуясь ч. 3 ст. 13 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», п. 75 концессионного соглашения № 1 от 20.12.2019 о создании имущественного комплекса «Центр отдыха» с аттракционом «Колесо обозрения» на территории парка им. 10-летия г. Ангарска (далее – Соглашение), Стороны пришли к соглашению о внесении в Соглашение следующих изменений:

1.1. Пункт 44 раздела VIII Соглашения изложить в следующей редакции:

1) аттракцион «Колесо обозрения - 28» должен быть создан и введен в эксплуатацию не позднее 3-х месяцев с момента заключения договора аренды земельного участка;

2) проектная документация на Объект недвижимого имущества – художественную галерею при аттракционе «Колесо обозрения «Кругозор» должна быть создана не позднее 48-ми месяцев с момента заключения договора аренды земельного участка;

3) объект недвижимого имущества – художественная галерея при аттракционе «Колесо обозрения «Кругозор» должна быть создана и введена в эксплуатацию не позднее 60-ти месяцев с момента заключения договора аренды земельного участка.

При этом Концессионер вправе создать объект Соглашения ранее установленного в настоящем пункте срока.».

1.2. Пункт 46 раздела VIII Соглашения изложить в следующей редакции:

«46. Срок передачи Концессионером Концеденту объекта Соглашения:

1) Художественная галерея при аттракционе «Колесо обозрения «Кругозор» (без вспомогательного объекта) – не более 30 рабочих дней со дня окончания срока действия настоящего Соглашения либо дня его досрочного расторжения.

Вспомогательный объект к объекту «Художественная галерея при аттракционе «Колесо обозрения «Кругозор» – наружная сеть водоснабжения – не позднее 30.06.2026;

2) Аттракцион «Колесо обозрения - 28» – не более 30 рабочих дней со дня окончания срока действия настоящего Соглашения либо дня его досрочного расторжения.».

1.3. Приложение № 1 «Описание объекта концессионного соглашения» к Соглашению изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему дополнительному соглашению).

2. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения обязательств, предусмотренных Соглашением.

3. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения с момента его подписания Сторонами.

4. Условия Соглашения, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Все споры между Сторонами, возникающие по настоящему дополнительному соглашению, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Иркутской области.

6. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

7. Приложение № 1 «Описание объекта концессионного соглашения» является неотъемлемой частью настоящего дополнительного соглашения.

8. Адреса и реквизиты Сторон

Концедент	Концессионер
Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа	ООО «ЗВЕЗДА»
665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4,	664011, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Горького, дом 36Б, офис 1-18-4
ИНН 3801131931,КПП 380101001,	ИНН 3808202116, КПП 380801001
ОГРН 1153850023249,	ОГРН 1173850042640, ОКПО 20291330
ОКТМО 25703000	ОКАТО 25401365000
Тел.: 8 (3955) 52-28-23	Тел.: 8(929)4398957,
e-mail: sekr kumi@mail.angarsk-adm.ru	e-mail: info@lubogorod.ru
Председатель Комитета	Генеральный директор
_____Д.С. Белоус	_____А.А. Матюха

Приложение № 1
к дополнительному соглашению
от _____ № _____

Описание объекта концессионного соглашения

Объектом Соглашения является имущественный комплекс «Центр отдыха» на территории парка им.10-летия г. Ангарска в составе:

1. Художественная галерея при аттракционе «Колесо обозрения «Кругозор», расположенная по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, городской округ Ангарский, город Ангарск, квартал 71, строение 19. Технические показатели: нежилое здание, количество этажей – 1, в том числе подземных – 0, площадь 193,9 м2, кадастровый номер 38:26:040801:3140. Стоимость создания – 15 939 461,83 руб.

Вспомогательный объект к объекту «Художественная галерея при аттракционе «Колесо обозрения «Кругозор» – наружная сеть водоснабжения, расположенная по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, городской округ Ангарский, город Ангарск, квартал 71. Год завершения строительства – 2025, протяженность – 282 м, глубина – 3,8 м, кадастровый номер 38:26:040801:3144. Стоимость создания – 2 062 470,00 руб.

2. Аттракцион «Колесо обозрения-28» (не является объектом капитального строительства), в составе следующих функциональных групп: фундаменты аттракциона (опорная рама), опорные вышки (2 шт.), ось главного движения, подвижная часть (диаметр 25 м), пассажирские модули (18 шт.), посадочная площадка, приводной механизм (4 шт.), пневмоустановка, электроустановка, система управления, система ограничения доступа (ограждение), расположенный по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 71 (парк им. 10-летия г. Ангарска). Стоимость создания – 25 155 923,73 руб.

Имущественный комплекс «Центр отдыха», помимо основного электрического питания, должен быть оснащен резервным источником питания – дизельным электрогенератором мощностью в соответствии с проектной документацией. Стоимость создания – 220 853,91 руб.

Концедент	Концессионер
Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа	ООО «ЗВЕЗДА»
Председатель Комитета	Генеральный директор
_____Д.С. Белоус м.п.	_____А.А. Матюха м.п.

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 924-па

О возможности заключения концессионного соглашения в отношении объектов недвижимого имущества, технологически связанных между собой и предназначенных для осуществления деятельности в сфере теплоснабжения, предусмотренной концессионным соглашением, на иных условиях

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», Положением о Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского муниципального образования от 12.05.2015 № 12-02/01рД, Положением о порядке управления и распоряжения имуществом, находящимся в муниципальной собственности Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 24.06.2015 № 28-05/01рД, Положением о концессионных соглашениях, заключаемых в отношении муниципального имущества Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 29.08.2017 № 320-39/01рД, Уставом Ангарского городского округа администрация Ангарского городского округа, рассмотрев предложение Общества с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания», ИНН 3808229774, ОГРН 1133850020545 (далее – инициатор) о заключении концессионного соглашения от 28.04.2026 № БЭКИД-ИСХ-3666-26, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Определить возможным заключить концессионное соглашение в отношении объектов недвижимого имущества, технологически связанных между собой и предназначенных для осуществления деятельности в сфере теплоснабжения, предусмотренной концессионным соглашением, на иных условиях.

2. Установить срок для переговоров с инициатором в целях обсуждения условий концессионного соглашения и их согласования по результатам переговоров до 28.07.2026 в порядке еженедельных совместных совещаний инициатора и администрации Ангарского городского округа по месту нахождения администрации Ангарского городского округа.

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

5. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.06.2026 № 925-па

Об условиях приватизации муниципального имущества

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 года № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Федеральным законом от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.08.2012 № 860 «Об организации и проведении продажи государственного или муниципального имущества в электронной форме», Положением о приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 24.06.2015 № 29-05/01рД (в редакции решений Думы Ангарского городского округа от 30.09.2015 № 84-07/01рД, от 30.09.2016 № 217-22/01рД, от 27.06.2018 № 403-52/01рД, от 29.05.2019 № 491-66/01рД, от 27.05.2020 № 586-83/01рД, от 30.10.2020 № 05-02/02рД, от 25.02.2021 № 46-09/02рД, от 25.08.2021 № 88-16/02рД, от 28.10.2021 № 101-19/02рД, от 24.02.2022 № 162-28/02рД, от 26.10.2022 № 229-40/02рД, от 29.03.2023 № 288-47/02рД, от 28.11.2023 № 341-57/02рД, от 25.06.2024 № 410-69/02рД, от 27.05.2025 № 494-81/02рД), Прогнозным планом приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа на 2026 год, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 28.10.2025 № 14-04/03рД (в редакции решений Думы Ангарского городского округа от 27.01.2026 № 46-09/03рД, от 25.03.2026 № 58-12/03рД), принимая во внимание отчеты об оценке рыночной стоимости от 18.03.2026 № ИС-27.3.5, от 18.03.2026 № ИС-2026-27.3.4, от 18.03.2026 № ИС-27.3.2, протоколы комиссии по приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа от 03.06.2026, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Приватизировать муниципальное имущество, включенное в Прогнозный план приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа на 2026 год: здание, назначение: нежилое, кадастровый номер: 38:26:041105:568, расположенное по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, Первый промышленный массив, квартал 3, на территории АБЗ, общей площадью 332,0 кв.м.

1.1. Определить следующие условия приватизации муниципального имущества, указанного в пункте 1 настоящего постановления:

1.1.1. Способ приватизации: публичное предложение в электронной форме, открытое по составу участников.

1.1.2. Форма подачи предложения о цене: открытая форма подачи предложения о цене имущества.

1.1.3. Начальная цена приватизируемого муниципального имущества, указанного в пункте 1 настоящего постановления: 2 439 851 (два миллиона четыреста тридцать девять тысяч восемьсот пятьдесят один) рублей 40 копеек с учетом НДС.

1.1.4. Минимальная цена предложения (цена отсечения) в размере 1 219 925 (один миллион двести девятнадцать тысяч девятьсот двадцать пять) рублей 70 копеек с учетом НДС, что составляет 50% цены первоначального предложения.

1.1.5. Произвести одновременно с отчуждением муниципального имущества, указанного в пункте 1 настоящего постановления, отчуждение земельного участка из земель населенных пунктов площадью 1150 кв.м с кадастровым номером 38:26:041105:564, расположенного по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 3, участок 16/1, вид разрешенного использования: для эксплуатации нежилого здания, по цене 933 800 (девятьсот тридцать три тысячи восемьсот) рублей 00 копеек без учета НДС.

1.2. В отношении земельного участка установлены:

1.2.1. Ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации, Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018г. № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», решением Управления Роспотребнадзора по Иркутской области от 01.06.2022 № 308-РСЗЗ «Об установлении санитарно-защитной зоны для площадки № 3 АО «Ангарский завод полимеров» – санитарно-защитная зона для промплощадки № 3 АО «Ангарский завод полимеров» по адресу: РФ, Иркутская область, город Ангарск

2. Приватизировать муниципальное имущество, включенное в Прогнозный план приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа на 2026 год: здание теплая стоянка, назначение: нежилое, кадастровый номер: 38:26:041105:135, расположенное по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, городской округ Ангарский, город Ангарск, территория Первый промышленный массив, квартал 3, строение 16/2, общей площадью 1100,3 кв.м.

2.1. Определить следующие условия приватизации муниципального имущества, указанного в пункте 2 настоящего постановления:

2.1.1. Способ приватизации: публичное предложение в электронной форме, открытое по составу участников.

2.1.2. Форма подачи предложения о цене: открытая форма подачи предложения о цене имущества.

2.1.3. Начальная цена приватизируемого муниципального имущества, указанного в пункте 2 настоящего постановления: 3 951 177 (три миллиона девятьсот пятьдесят одна тысяча сто семьдесят семь) рублей 30 копеек с учетом НДС.

2.1.4. Минимальная цена предложения (цена отсечения) в размере 1 975 588 (один миллион девятьсот семьдесят пять тысяч пятьсот восемьдесят восемь) рублей 65 копеек с учетом НДС, что составляет 50% цены первоначального предложения.

2.1.4. Произвести одновременно с отчуждением муниципального имущества, указанного в пункте 2 настоящего постановления, отчуждение земельного участка из земель населенных пунктов площадью 8190 кв.м с кадастровым номером 38:26:041105:563, расположенного по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 3, участок 16, вид разрешенного использования: для эксплуатации нежилого здания, по цене 5 077 800 (пять миллионов семьдесят семь тысяч восемьсот) рублей 00 копеек без учета НДС.

2.2. В отношении земельного участка установлены:

2.2.1. Ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждения Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», решением Управления Роспотребнадзора по Иркутской области от 01.06.2022 № 308-РСЗЗ «Об установлении санитарно-защитной зоны для площадки № 3 АО «Ангарский завод полимеров» – санитарно-защитная зона для промплощадки №3 АО «Ангарский завод полимеров» по адресу: РФ, Иркутская область, город Ангарск.

3. Приватизировать муниципальное имущество, включенное в Прогнозный план приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа на 2026 год: нежилое помещение, назначение: нежилое, кадастровый номер: 38:26:030107:91, расположенное по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, село Савватеевка, улица Школьная, дом 45, пом. 4, общей площадью 39,3 кв.м.

3.1. Определить следующие условия приватизации муниципального имущества, указанного в пункте 3 настоящего постановления:

3.1.1. Способ приватизации: публичное предложение в электронной форме, открытое по составу участников.

3.1.2. Форма подачи предложения о цене: открытая форма подачи предложения о цене имущества.

3.1.3. Начальная цена приватизируемого муниципального имущества, указанного в пункте 3 настоящего постановления: 626 520 (шестьсот двадцать шесть тысяч пятьсот двадцать) рублей 60 копеек с учетом НДС.

3.1.4. Минимальная цена предложения (цена отсечения) в размере 313 260 (триста тринадцать тысяч двести шестьдесят) рублей 30 копеек с учетом НДС, что составляет 50% цены первоначального предложения.

4. Комитету по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа (Белоус Д.С.) разместить настоящее постановление в открытом доступе на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение десяти календарных дней со дня его принятия, а также на официальном сайте Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о проведении торгов, определенном Правительством Российской Федерации.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

6. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».

7. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на председателя Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

30.06.2026 № 935-па

О создании рабочей группы по координации мероприятий в целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва

В целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа, назначенным на 20 сентября 2026 года, в соответствии с Федеральным законом от 12.06.2002 № 67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», руководствуясь Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2026 № 660 «О мерах по оказанию содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий при подготовке и проведении выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва», Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Создать рабочую группу по координации мероприятий в целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа, назначенным на 20 сентября 2026 года (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Утвердить план мероприятий по оказанию содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа, назначенным на 20 сентября 2026 года (Приложение № 2 к настоящему постановлению).
3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Титова А.А.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2026 № 935-па

С О С Т А В
рабочей группы по координации мероприятий в целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий
по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва
на территории Ангарского городского округа,
назначенным на 20 сентября 2026 года

Председатель рабочей группы:
Петров Сергей Анатольевич – мэр Ангарского городского округа
Заместитель председателя рабочей группы:
Титов Александр Александрович – заместитель мэра Ангарского городского округа
Секретарь рабочей группы:
Зверева Елена Александровна – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа
Члены рабочей группы:
Акулов Ренат Николаевич – начальник отдела надзорной деятельности и профилактической работы по Ангарскому городскому округу Управления надзорной деятельности и профилактической работы Главного Управления МЧС России по Иркутской области (по согласованию)
Белоус Дмитрий Сергеевич – председатель Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа
Борисов Сергей Анатольевич – начальник управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа
Брянская Анна Александровна – председатель Комитета по социальной политике администрации Ангарского городского округа
Головков Михаил Эдуардович – первый заместитель мэра Ангарского городского округа
Гордина Елена Васильевна – главный специалист-эксперт информационного центра (отдела) аппарата Избирательной комиссии Иркутской области (по согласованию)
Городской Александр Александрович – председатель Думы Ангарского городского округа (по согласованию)
Журавлев Артем Николаевич – начальник отдела сельского хозяйства администрации Ангарского городского округа
Калинина Наталья Иннокентьевна – директор областного государственного казенного учреждения «Управление социальной защиты населения по Ангарскому району» (по согласованию)
Киселева Ирина Васильевна – председатель комитета по правовой и кадровой политике администрации Ангарского городского округа
Кобзарь Андрей Александрович – директор сервисного центра г. Ангарска Иркутского филиала ПАО «Ростелеком» (по согласованию)
Кобзарь Вячеслав Юрьевич – председатель Комитета по физической культуре и спорту администрации Ангарского городского округа
Кобозова Надежда Викторовна – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа
Лысак Лариса Ивановна – председатель Комитета образования администрации Ангарского городского округа
Петровицкий Алексей Владимирович – начальник отдела УФСБ России по Иркутской области в г. Ангарске (по согласованию)
Подскребышева Анастасия Викторовна – директор муниципального казенного учреждения Ангарского городского округа «Центр поддержки общественных инициатив» (по согласованию)
Попов Александр Васильевич – прокурор города Ангарска (по согласованию)
Прокофьев Александр Александрович – начальник управления информационных технологий администрации Ангарского городского округа
Сасина Марина Степановна – заместитель мэра Ангарского городского округа
Сафронов Андрей Сергеевич – заместитель мэра Ангарского городского округа
Сидоров Сергей Александрович – начальник административно-хозяйственного отдела администрации Ангарского городского округа
Суслов Андрей Владимирович – начальник Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Ангарскому городскому округу (по согласованию)
Сычева Александра Александровна – начальник отдела по информационной политике администрации Ангарского городского округа
Тубукаев Александр Витальевич – председатель Комитета по благоустройству и дорожной деятельности администрации Ангарского городского округа
Филатов Алексей Анатольевич – директор муниципального казенного учреждения «Служба по решению вопросов гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций»
Цыпенко Ирина Евгеньевна – председатель Комитета по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа
Шерстнева Татьяна Александровна – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии (по согласованию)
Шкабарня Марина Алексеевна – председатель Комитета по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа
Шунова Василина Витальевна – председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2026 № 935-па

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
по оказанию содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий
по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа, назначенным на 20 сентября 2026 года

№	Содержание мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
1.	Представление сведений об избирателях в Ангарскую территориальную избирательную комиссию (далее – по тексту АТИК) для составления списков избирателей	Сразу после назначения дня голосования	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Прокофьев А.А. – начальник управления информационных технологий администрации Ангарского городского округа
2.	Проверка и обследование помещений для голосования всех избирательных участков	До 12.08.2026	Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу; Акулов Р.Н. – начальник отдела надзорной деятельности и профилактической работы по Ангарскому городскому округу Управления надзорной деятельности и профилактической работы Главного Управления МЧС России по Иркутской области; Филатов А. А. – директор муниципального казенного учреждения «Служба по решению вопросов гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций»; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии
3.	Оснащение помещений избирательных участков альтернативными источниками электропитания (автоматические стационарные или передвижные мобильные бензиновые, дизельные или газовые электрогенераторы и т.д.)	В дни голосования	Сафронов А. С. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Шунова В.В. – председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа
4.	Организовать во взаимодействии с представителями УМВД, МЧС, Росгвардии обучение назначенных членов участковых избирательных комиссий порядку действий в случае получения информации об угрозе совершения (совершении) преступлений террористического характера и при попытках воспрепятствовать работе комиссий	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Петровицкий А.В. – начальник отдела УФСБ России по Иркутской области в г. Ангарске; Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу; Акулов Р.Н. – начальник отдела надзорной деятельности и профилактической работы по Ангарскому городскому округу Управления надзорной деятельности и профилактической работы Главного Управления МЧС России по Иркутской области; Филатов А.А. – директор муниципального казенного учреждения «Служба по решению вопросов гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций»; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии

№	Содержание мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
5.	Провести совместно с представителями УМВД, МЧС, Росгвардии тренировки по эвакуации членов избирательных комиссий, граждан, находящихся на избирательном участке, а также документации, технологического оборудования, материальных ценностей в резервные помещения (места для голосования) и обеспечению охраны эвакуированного оборудования.	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Петровицкий А.В. – начальник отдела УФСБ России по Иркутской области в г. Ангарске; Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу; Акулов Р.Н. – начальник отдела надзорной деятельности и профилактической работы по Ангарскому городскому округу Управления надзорной деятельности и профилактической работы Главного Управления МЧС России по Иркутской области; Филатов А.А. – директор муниципального казенного учреждения «Служба по решению вопросов гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций»; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии
6.	Рассмотрение уведомлений организаторов митингов, демонстраций, шествий и пикетирований, связанных с выборами	В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа; Киселева И.В. – председатель комитета по правовой и кадровой политике администрации Ангарского городского округа; Кобозова Н.В. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа
7.	Оказание содействия организаторам публичных мероприятий в организации митингов, демонстраций, шествий и пикетирований	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Кобозова Н.В. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа
8.	Рассмотрение заявок о предоставлении помещений, находящихся в муниципальной собственности, для проведения встреч с избирателями зарегистрированных кандидатов, их доверенных лиц, представителей политических партий, зарегистрировавших кандидатов	В течение 3-х дней со дня подачи заявок на предоставление помещений	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии
9.	Предусмотрение наличия резервных помещений для голосования в целях организации непрерывности процесса проведения выборов в случаях невозможности работы территориальной и участковых избирательных комиссий	В дни голосования	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии
10.	Содействие в реализации проекта «ИнформУИК» в период подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва	20.07.2026 – 06.09.2026	Головков М.Э. – первый заместитель мэра Ангарского городского округа; Сафронов А.С. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии; Шунова В.В. – председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа; Лысак Л.И. – председатель Комитета образования администрации Ангарского городского округа; Шкабарня М.А. – председатель Комитета по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа; Кобозова Н.В. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа; Журавлев А.Н. – начальник отдела сельского хозяйства администрации Ангарского городского округа; Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу; Брянская А.А. – председатель Комитета по социальной политике администрации Ангарского городского округа; Кобзарь В.Ю. – председатель Комитета по физической культуре и спорту администрации Ангарского городского округа; Цыпенко И.Е. – председатель Комитета по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа
11.	Выделение и оборудование на территориях избирательных участков специальных мест для размещения предвыборных печатных агитационных материалов	Не позднее чем за 30 дней до дня голосования	Сафронов А.С. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Шунова В.В. – председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа
12.	Предоставление на безвозмездной основе помещений для работы и проведения голосования в распоряжение участковых избирательных комиссий	В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Белоус Д.С. – председатель Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа
13.	Оказание содействия в обеспечении участковых избирательных комиссий компьютерным оборудованием, необходимым для приема заявлений о включении избирателей в список избирателей по месту нахождения, а также для применения технологии изготовления протоколов участковых избирательных комиссий об итогах голосования с машиночитаемым кодом	Не позднее 07.09.2026	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Прокофьев А.А. – начальник управления информационных технологий администрации Ангарского городского округа
14.	Обеспечение средствами связи АТИК и частичное оказание содействия в обеспечении местной телефонной связью, в том числе установке параллельных телефонов, участковых избирательных комиссий, согласно отработанной заявки на услуги связи УИКам	В соответствии с законодательством	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа; Кобзарь А.А. – директор сервисного центра г. Ангарска Иркутского филиала ПАО «Ростелеком» (по согласованию)
15.	Обеспечение охраны общественного порядка и общественной безопасности в период подготовки и проведения выборов, в т.ч. на безвозмездной основе охраны помещений избирательных комиссий, помещений для голосования, сопровождения и охраны транспортных средств, перевозящих бюллетени для голосования	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (по согласованию)
16.	Обеспечение охраны избирательной документации на безвозмездной основе	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (по согласованию)
17.	Обеспечение контроля за соблюдением пожарной безопасности в помещениях, предоставленных АТИК, и в помещениях для голосования	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Сидоров С.А. – начальник административно-хозяйственного отдела администрации Ангарского городского округа; Акулов Р.Н. – начальник отдела надзорной деятельности и профилактической работы по Ангарскому городскому округу Управления надзорной деятельности и профилактической работы Главного Управления МЧС России по Иркутской области (по согласованию)
18.	Обеспечение необходимых условий для бесперебойного функционирования Государственной автоматизированной системы Российской Федерации «Выборы»	В течение периода подготовки и проведения выборов	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Прокофьев А.А. – начальник управления информационных технологий администрации Ангарского городского округа; Сидоров С.А. – начальник административно-хозяйственного отдела администрации Ангарского городского округа
19.	Обеспечение принятия неотложных мер по пресечению противоправной агитационной деятельности, предотвращению изготовления подложных и незаконных предвыборных агитационных материалов и их изъятию, установлению изготовителей и распространителей указанных материалов и источника их оплаты, незамедлительное информирование АТИК о выявленных фактах и принятых мерах	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (по согласованию)
20.	Обеспечение оптимального функционирования общественного транспорта в целях прибытия избирателей к помещениям для голосования	В дни голосования	Сафронов А.С. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Шунова В.В. – председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа
21.	Проведение мероприятий, направленных на повышение гражданской активности избирателей (социальные проекты, конкурсы, культурно-массовые мероприятия)	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии (по согласованию); Лысак Л.И. – председатель Комитета образования администрации Ангарского городского округа; Шкабарня М.А. – председатель Комитета по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа
22.	Привлечение, распределение и координация деятельности волонтёрских групп в рамках подготовки к выборам	В дни голосования	Сасина Марина Степановна – заместитель мэра Ангарского городского округа; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии; Лысак Л.И. – председатель Комитета образования администрации Ангарского городского округа; Шкабарня М.А. – председатель Комитета по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа
23.	Организация межведомственного взаимодействия по обеспечению избирательных прав граждан с инвалидностью: выявление потребностей, адаптация инфраструктуры участков, привлечение волонтёров и специалистов, сопровождение маломобильных избирателей	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Сасина М.С. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии; Кобозова Н.В. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа; Калинина Н.Н. – директор областного государственного казенного учреждения «Управление социальной защиты населения по Ангарскому району»

№	Содержание мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
24.	Организация информационно-разъяснительной работы по порядку проведения выборов	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Шерстнева Т.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии; Кобозова Н.В. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа; Сычева А.А. – начальник отдела по информационной политике администрации Ангарского городского округа
25.	Оказание содействия АТИК в информировании избирателей о времени и месте голосования через средства массовой информации и (или) иным способом	На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством	Титов А.А. – заместитель мэра Ангарского городского округа; Сычева А.А. – начальник отдела по информационной политике администрации Ангарского городского округа

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

02.07.2026 № 938-па

Об организации и проведении мероприятий, посвященных Всероссийскому дню семьи, любви и верности

Учитывая значимость сохранения семейных ценностей в Ангарском городском округе, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Комитету по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (Шкабарня М.А.), Комитету по социальной политике администрации Ангарского городского округа (Брянская А.А.) организовать и провести на территории Ангарского городского округа праздничные мероприятия, посвященные Всероссийскому дню семьи, любви и верности (далее – Мероприятия).
2. Утвердить Программу Мероприятий (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
3. Отделу по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа (Кобозова Н.В.) обеспечить участие общественных организаций у памятника Петру и Февронии с 11.00 до 12.00 часов 8 июля 2026 года.
4. Комитету по социальной политике администрации Ангарского городского округа (Брянская А.А.)
4.1. Организовать акцию «Парад колясок».
4.2. Обеспечить участие награждаемых семейных пар и цветочные букеты к медалям.
5. Отделу по информационной политике администрации Ангарского городского округа (Сычева А.А.) обеспечить информационное сопровождение Мероприятий.
6. Муниципальному бюджетному учреждению Ангарского городского округа «Парки Ангарска» (Плотников А.А.) обеспечить уборку территории до и после проведения Мероприятия в соответствие с Программой.
7. Рекомендовать Управлению министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (Суслов А.В.) обеспечить охрану общественного порядка в соответствии с утвержденной программой проведения Мероприятий.
8. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
9. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 02.07.2026 № 938-па

ПРОГРАММА МЕРОПРИЯТИЙ

Время	Мероприятие	Место проведения	Ответственный
В течение дня	Игровые программы, викторины и конкурсы в библиотеках МБУК «Централизованная библиотечная система» (по плану МБУК «Централизованная библиотечная система»)	территория АГО	Шкабарня М.А. – Председатель Комитета по культуре и молодежной политике администрации АГО (далее – КпКиМП) Тоболь О.В. – директор Муниципального бюджетного учреждения культуры АГО «Централизованная библиотечная система» (далее – МБУК АГО ЦБС)
08.30-11.00 часов	Праздничное богослужение. Крестный ход и молебен	Свято-Троицкий кафедральный собор	
11.00-12.00 часов	Праздничное мероприятие, посвященное Дню семьи, любви и верности «Любовь и верность навсегда». Парад Колясок.	Памятник Петру и Февронии сквер Новобрачных	Брянская А.А. – председатель Комитета по социальной политике администрации АГО Шкабарня М.А. – председатель КпКиМП Траншкина Н.В. – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дворец культуры «Энергетик» (далее – МАУ «ДК «Энергетик») Суслов А.В. – начальник Управления министерства внутренних дел России АГО Кобозова Н.В. – начальник отдела по связям с общественностью администрации АГО Сычева А.А. – начальник отдела по информационной политике администрации Ангарского городского округа Плотников А.А. – директор Муниципального бюджетного учреждения АГО «Парки Ангарска»
11.00-12.00 часов	Интерактивная площадка «Ромашковая поляна»	Сквер Новобрачных	Тоболь О.В. – директор МБУК АГО ЦБС
17.00 часов	Праздничная программа «Любовь и верность – два крыла»	МАУ ДК «Энергетик»	Шкабарня М.А. – председатель КпКиМП Траншкина Н.В. – директор МАУ «ДК «Энергетик»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

02.07.2026 № 939-па

Об определении помещений для проведения встреч с избирателями зарегистрированными кандидатами, их доверенными лицами, представителями избирательных объединений, зарегистрировавших список кандидатов, на выборах депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа 20 сентября 2026 года

В целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации нового созыва на территории Ангарского городского округа 20 сентября 2026 года, в соответствии с Федеральным законом от 12.06.2002 № 67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2026 № 660 «О мерах по оказанию содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий при подготовке и проведении выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Определить следующие помещения для проведения встреч с избирателями зарегистрированными кандидатами, их доверенными лицами, представителями избирательных объединений, зарегистрировавших список кандидатов, на выборах депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа 20 сентября 2026 года, расположенные по адресам:
1.1. Иркутская область, г. Ангарск, квл 40, д. 1 (Муниципальное автономное учреждение Ангарского городского округа «Дворец культуры «Энергетик»).
1.2. Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, ул. Трактовая, д. 34а (структурное подразделение Муниципального автономного учреждения Ангарского городского округа Дворца культуры «Энергетик» «Дом культуры «Лесник»).
1.3. Иркутская область, г. Ангарск, квл 72, д. 21 (Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Ангарский лицей № 1»).
1.4. Иркутская область, г. Ангарск, квл 28/29, д. 2 (структурное подразделение Муниципального автономного учреждения Ангарского городского округа Дворца культуры «Энергетик» «Дворец ветеранов «Победа»).
1.5. Иркутская область, п. Мегет, ул. Центральная, д. 7 (Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Детская школа искусств п. Мегет»).
1.6. Иркутская область, с. Одинск, ул. Ленина, д. 7 (Муниципальное автономное учреждение Ангарского городского округа «Дом культуры «Одинск»).
1.7. Иркутская область, с. Савватеевка, ул. Клубная, д. 2 (Муниципальное автономное учреждение Ангарского городского округа «Дом культуры «Нива»).
2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.
3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Титова А.А.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

02.07.2026 № 940-па

Об утверждении перечня резервных помещений для проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа 20 сентября 2026 года

В целях оперативного реагирования в случае возникновения чрезвычайных ситуаций в помещениях для голосования участковых избирательных комиссий, образованных на территории Ангарского городского округа для проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа 20 сентября 2026 года, в соответствии с Федеральным законом от 12.06.2002 № 67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», Федеральным законом от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2026 № 660 «О мерах по оказанию содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий при подготовке и проведении выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Определить резервные помещения для проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа 20 сентября 2026 года.

2. Утвердить перечень резервных помещений для проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации девятого созыва на территории Ангарского городского округа 20 сентября 2026 года (далее – выборы) (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

3. Председателю Комитета образования администрации Ангарского городского округа Лысак Л.И., председателю Комитета по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа Цыпенко И.Е., председателю Комитета по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа Шкабарне М.А., начальнику административно-хозяйственного отдела администрации Ангарского городского округа Сидорову С.А. обеспечить готовность помещений, указанных в приложении № 1 настоящего постановления, на случай оперативного развертывания участков для голосования в дни проведения выборов 18, 19, 20 сентября 2026 года.

4. Директору муниципального казенного учреждения «Служба по решению вопросов гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций» Филатову А.А. в случае возникновения чрезвычайных ситуаций в дни проведения выборов 18, 19, 20 сентября 2026 года обеспечить эвакуацию участков для голосования.

5. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Титова А.А.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 02.07.2026 № 940-па

ПЕРЕЧЕНЬ

резервных помещений для проведения выборов
депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации
девятого созыва на территории Ангарского городского округа 20 сентября 2026 года

Номер резервного помещения	Номер избирательного участка	Место расположения резервного помещения
№ 1	УИК № 50	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 11» (665852, г. Ангарск, мкр Китой, ул. Трактовая, д. 15, тел. 500001)
№ 2	УИК № 51	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 11» (дошкольное отделение) (665852, г. Ангарск, мкр Китой, ул. Партизанская, д. 33, тел. 656261)
№ 3	УИК № 52	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 76 (665809, г. Ангарск, мкр. Цементный, ул. Достоевского, д.9а, тел. 957616)
№ 4	УИК № 53	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 85 (665806, г. Ангарск, квл. 18, д. 17, тел. 956118)
№ 5	УИК № 54	Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Детская школа искусств № 1» (665830, Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Маяковского, д. 26; тел. 522271, 529235)
№ 6	УИК № 55	Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Станция юных техников» (665806, г. Ангарск, квл. 34, д. 1, тел. 512394)
№ 7	УИК № 56	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 87 (665806, г. Ангарск, квл. 35, д. 22, тел. 522382)
№ 8	УИК № 57	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 50 (665830, г. Ангарск, квл. 50, д. 13, тел. 523844)
№ 9	УИК № 58	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 32 (665830, г. Ангарск, квл. 58, д. 25, тел. 522210)
№ 10	УИК № 59	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 35 (665830, г. Ангарск, квл. 47, д. 7, тел. 523509)
№ 11	УИК № 60	Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Иркутской области «Ангарский педагогический колледж» (665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квл 61, д. 1, тел. 522192)
№ 12	УИК № 61	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 115 (665830, г. Ангарск, квл. 75, д. 13, тел. 523643)
№ 13	УИК № 62	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 115 (665830, г. Ангарск, квл. 76, д. 2, тел. 522280)
№ 14	УИК № 63	Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Детская школа искусств № 1» (665830, Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Глинки, д. 24, тел. 523144)
№ 15	УИК № 64	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 26 (665830, г. Ангарск, квл. 72, д. 18, тел. 527374)
№ 16	УИК № 65	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 18 (665813, г. Ангарск, квл. 80, д. 12, тел. 524179)
№ 17	УИК № 66	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 1 (665813, г. Ангарск, квл. 107, д. 8, тел. 523407)
№ 18	УИК № 67	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 94 (665813, г. Ангарск, квл. 89, д. 13, тел. 537013)
№ 19	УИК № 68	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 46 (665813, г. Ангарск, квл. 88, д. 28, тел. 530595)
№ 20	УИК № 69	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 44 «Веснушки» (665813, г. Ангарск, квл. 88, д. 29, тел. 530607)
№ 21	УИК № 70	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 82 (665825, г. Ангарск, квл. 85, д. 34, тел. 670637)
№ 22	УИК № 71	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 37 (665825, г. Ангарск, квл. 85, д. 37, тел. 675438)
№ 23	УИК № 72	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 33 (665819, г. Ангарск, квл. 84, д. 10, тел. 567251)
№ 24	УИК № 73	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 35 (665830, г. Ангарск, квл. 47, д. 21, тел. 523717)
№ 25	УИК № 74	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 34 (665818, г. Ангарск, квл. 81, д. 18, тел. 523849)
№ 26	УИК № 75	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 57 (665808, г. Ангарск, квл. 95, д. 21, тел. 672970)
№ 27	УИК № 76	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 44 «Веснушки» (665813, г. Ангарск, квл. 86, д. 20, тел. 536929)
№ 28	УИК № 77	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 44 «Веснушки» (665813, г. Ангарск, квл. 86, д. 19, тел. 530472)
№ 29	УИК № 78	Молодежный центр «Театральный» муниципального автономного учреждения дополнительного образования Ангарского городского округа «Молодежный центр «Перспектива» (665826, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 14, д. 3,тел. 671182)
№ 30	УИК № 79	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 76 (665835, г. Ангарск, мкр. 29, д.29,тел. 679966)
№ 31	УИК № 80	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 75 (665825, г. Ангарск, квл. 94, д. 32, тел. 532685)
№ 32	УИК № 81	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Начальная школа - детский сад № 1» (665825, г. Ангарск, квл. 94, д. 31, тел. 564452)
№ 33	УИК № 82	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 71 (665825, г. Ангарск, квл. 93, д. 9, тел. 532316)
№ 34	УИК № 83	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 70 (665825, г. Ангарск, квл. 93, д. 39, тел. 532278)
№ 35	УИК № 84	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 67 «Радужный мир» (665825, г. Ангарск, квл. 92, д. 31, тел. 537709)
№ 36	УИК № 85	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад компенсирующего вида № 9 «Бельчонок» (665825, г. Ангарск, квл. 92, д. 7, тел. 532006)
№ 37	УИК № 86	Молодежный центр «Альбатрос» муниципального автономного учреждения дополнительного образования Ангарского городского округа «Молодежный центр «Перспектива» (665836, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 17, д. 20, тел. 556343)
№ 38	УИК № 87	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 53 (665832, г. Ангарск, мкр. 7, д. 18,тел. 530341)
№ 39	УИК № 88	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 54 (665832, г. Ангарск, мкр. 7, д.31,тел. 675433)
№ 40	УИК № 89	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 55 (665832, г. Ангарск, мкр. 6, д. 8, тел. 614310)
№ 41	УИК № 90	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 71 (665825, г. Ангарск, квл. 91, д. 12, тел. 532903)
№ 42	УИК № 91	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 103 (665825, г. Ангарск, квл. 92/93, д. 23, тел. 520363)
№ 43	УИК № 92	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад присмотра и оздоровления № 72 (665825, г. Ангарск, квл. 92, д. 20, тел. 532302)
№ 44	УИК № 93	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 4» (дошкольное отделение) (665832, г. Ангарск, мкр 6, д. 28, тел. 619000)
№ 45	УИК № 94	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 105 (665831, г. Ангарск, мкр. 6а, д. 14, тел. 952408)
№ 46	УИК № 95	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 49 (665831, г. Ангарск, мкр. 6а, д. 11, тел. 952909)
№ 47	УИК № 96	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 55 (665832, г. Ангарск, мкр. 6, д. 8, тел. 614310)
№ 48	УИК № 97	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 92 (665831, г. Ангарск, мкр. 8, д. 9, тел. 516826)
№ 49	УИК № 98	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 101 (665831, г. Ангарск, мкр. 8, д. 55, тел. 518493)
№ 50	УИК № 99	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 93 (665831, г. Ангарск, мкр. 8, д. 20, тел. 517201)
№ 51	УИК № 100	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 96 (665826, г. Ангарск, мкр. 12, д. 15, тел. 670583)
№ 52	УИК № 101	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 116 (665827, г. Ангарск, мкр. 12а, д. 28, тел. 558380)
№ 53	УИК № 102	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 73 (665826, г. Ангарск, мкр. 12, д. 17, тел. 670215)
№ 54	УИК № 103	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 74 (665827, г. Ангарск, мкр. 11, д. 16, тел. 671081)
№ 55	УИК № 104	Молодежный центр «Сибиряк» муниципального автономного учреждения дополнительного образования Ангарского городского округа «Молодежный центр «Перспектива» (665829, Иркутская обл., г. Ангарск, мкр 10, д. 46,тел. 554697)
№ 56	УИК № 105 УИК № 106	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 117 «Теремок» (665826, г. Ангарск, мкр. 12а, д. 26, тел. 551746)
№ 57	УИК № 107 УИК № 110	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 40» (дошкольное отделение) (665829, г. Ангарск, мкр 10, д. 59, тел. 650510)
№ 58	УИК № 108 УИК № 111	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 86 (665833, г. Ангарск, мкр. 9, д. 1, тел. 518700)
№ 59	УИК № 109	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 63 «Маленькая страна» (665829, г. Ангарск, мкр. 10, д. 58, тел. 555313)
№ 60	УИК № 112 УИК № 114	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 107 (665836, г. Ангарск, мкр. 15, д. 44, тел. 555843)
№ 61	УИК № 113 УИК № 115	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 108 (665836, г. Ангарск, мкр. 15, д. 35, тел. 555715)
№ 62	УИК № 116	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 114 (665841, г. Ангарск, мкр. 17, д. 16, тел. 551026)
№ 63	УИК № 117	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 29 (665836, г. Ангарск, мкр. 17, д. 18, тел. 552725)
№ 64	УИК № 118	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Гимназия № 8» (дошкольное отделение) (665836, г. Ангарск, мкр 17, д. 15, тел. 550442)

Номер резервного помещения	Номер избирательного участка	Место расположения резервного помещения
№ 65	УИК № 119	Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Гимназия № 8» (665841, г. Ангарск, мкр 18, д. 14, тел. 550443)
№ 66	УИК № 120 УИК № 121	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 111 «Сибирячок» (665841, г. Ангарск, мкр. 18, д. 24, тел. 950935)
№ 67	УИК № 122	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 106 (665838, г. Ангарск, мкр. 19, д. 15, тел. 553688)
№ 68	УИК № 123	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 110 (665838, г. Ангарск, мкр. 19, д. 18, тел. 550239)
№ 69	УИК № 124	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 112 (665838, г. Ангарск, мкр. 22, д. 7, тел. 550179)
№ 70	УИК № 125	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 8 (665816, г. Ангарск, квл. 182, д. 3, тел. 549601)
№ 71	УИК № 126	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Гимназия № 1» (дошкольное отделение) (665816, г. Ангарск, квл. 178, д. 10, тел. 540976)
№ 72	УИК № 127	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 8 (665816, г. Ангарск, квл. 178, д. 17, тел. 541119)
№ 73	УИК № 128	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 117 «Теремок» (665826, г. Ангарск, мкр. 32, с. 9, тел. 610800)
№ 74	УИК № 129	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 31 (665816, г. Ангарск, квл. 179, д. 14, тел. 547528)
№ 75	УИК № 130	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 25 (665816, г. Ангарск, квл. 188, д. 19, тел. 549672)
№ 76	УИК № 131	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 36 (665824, г. Ангарск, квл. 192, д. 10, тел. 543665)
№ 77	УИК № 132	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 3 (665824, г. Ангарск, квл. Б, д. 19, тел. 549676)
№ 78	УИК № 133	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 7 (665824, г. Ангарск, квл. 211, д. 19, тел. 541362)
№ 79	УИК № 134	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 14 (665824, г. Ангарск, квл. 211, д. 12, тел. 541384)
№ 80	УИК № 135	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 58 (665824, г. Ангарск, квл. 207/210, д. 19, тел. 547671)
№ 81	УИК № 136	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 14 (665824, г. Ангарск, квл. 211, д. 15, тел. 541382)
№ 82	УИК № 137	Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 12 (665824, г. Ангарск, квл. 219, д. 6, тел. 545079)
№ 83	УИК № 138	Частное общеобразовательное учреждение «Православная гимназия во имя Святой Троицы» (665824, Иркутская обл., г. Ангарск, ул. Бульварная, д. 5; тел. 543317, 543101)
№ 84	УИК № 139	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад № 7 (665824, г. Ангарск, мкн. Новый-4, д. 89, тел. 541382)
№ 85	УИК № 140	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Основная общеобразовательная школа № 22» (дошкольное отделение) (665814, г. Ангарск, мкн, Юго-Восточный, квл. 2, д. 2, тел. 543009)
№ 86	УИК № 141	Административное здание администрации Ангарского городского округа (665853, Иркутская обл., с. Савватеевка, ул. Школьная, д. 48, тел. 663303)
№ 87	УИК № 142	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа № 16» (665855, Иркутская обл., с. Одинск, ул. Школьная, д. 1, тел. 89025400818)
№ 88	УИК № 143	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад комбинированного вида № 43 (665854, Ангарский городской округ, п. Мегет, ул. Центральная, д. 7, тел. 8(3952) 492845)
№ 89	УИК № 144	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 48 (665854, Ангарский городской округ, п. Мегет, ул. Калинина, д. 111, тел. 8(3952) 492021)
№ 90	УИК № 145	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение Детский сад общеразвивающего вида № 48 (665854, Ангарский городской округ, п. Мегет, ул. Рождественская, д. 8, тел. 8(3952) 492005)
№ 91	УИК № 146 УИК № 147	Библиотека № 19 муниципального бюджетного учреждения культуры Ангарского городского округа «Централизованная библиотечная система» (665854, Иркутская обл., п. Мегет, квл 1, д. 36, тел. 8(3952) 492333)
№ 92	Ангарская территориальная избирательная комиссия	Здание администрации Ангарского городского округа (665830, г. Ангарск, квл 63, д.2, тел. 504040)

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

02.07.2026 № 937-па

О внесении изменений в постановление администрации Ангарского городского округа от 22.05.2026 № 722-па

Руководствуясь Указом Губернатора Иркутской области от 11.06.2026 № 243-уг «О внесении изменений в отдельные указы Губернатора Иркутской области», Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 22.05.2026 № 722-па «О единовременной денежной выплате (вознаграждении) гражданам, оказывающим содействие в заключении гражданином Российской Федерации (иностранным гражданином, лицом без гражданства) контракта о прохождении военной службы в Вооруженных Силах Российской Федерации и направленным для прохождения военной службы через военный комиссариат по городу Ангарск Иркутской области» (далее – Постановление) следующее изменение:

1.1. В пункте 4 Постановления слова «и действует до 30.06.2026» исключить.

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.07.2026.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

СОГЛАСОВАНО:
Начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа

_____ Н.В. Кобозова
«___»_____ 2026г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор муниципального казенного учреждения Ангарского городского округа «Центр поддержки общественных инициатив»

_____ А.В. Подскребышева
«____» _____ 2026г.

ПОЛОЖЕНИЕ
о проведении конкурса «Дом, в котором я живу 2026»
на территории Ангарского городского округа

1. **Общие положения**

1.1. Муниципальное казенное учреждение Ангарского городского округа «Центр поддержки общественных инициатив» (далее МКУ АГО «ЦПОИ») проводит конкурс «Дом, в котором я живу 2026» (далее – Конкурс).

1.2. Настоящее Положение определяет порядок организации, проведения и участия в Конкурсе.

2. **Задачи Конкурса**

Задачами Конкурса являются:

2.1. Поддержка инициатив активных жителей Ангарского городского округа (далее – АГО) по принятию совместных усилий для решения вопросов комфортного проживания в своем городе и в своих домах, по улучшению и сохранению внешнего вида своего двора и дома.

2.2. Стимулирование инициативы и самостоятельности населения по благоустройству придомовых территорий, домов, подъездов, иного общего имущества путем награждения победителей Конкурса подарочными сертификатами.

3. **Организаторы Конкурса**

3.1. Конкурс организуется и финансируется МКУ АГО «ЦПОИ».

4. **Условия проведения Конкурса**

4.1. Участниками Конкурса могут быть: Советы многоквартирных домов, территориальные общественные самоуправления отдельные граждане, инициативные группы граждан, проживающие на территории АГО, проявляющие активную гражданскую инициативу по содержанию жилищного фонда и благоустройству территорий.

4.1.1. Размер заявленной территории должен быть не менее 10 кв.м.

4.2 Конкурс проводится в два этапа:

4.2.1. Информационный: Объявление о Конкурсе в средствах массовой информации, распространение информации среди жителей АГО, консультирование.

4.2.2. Конкурсный: Прием заявок от жителей, оценка заявок жюри Конкурса, подведение итогов Конкурса и награждение победителей.

4.3. Конкурс проводится по следующим номинациям:

1) «Лучшая коллективная работа»
2) «Дебют»
3) «Дизайн»
4) «Лучший палисадник частного двора»

4.4. Участник Конкурса может принять участие только в одной из номинаций.

4.5. Для участия в Конкурсе необходимо представить:

4.5.1. Заявку в письменном виде по форме согласно Приложению №1 к Положению о проведении конкурса «Дом, в котором я живу 2026» на территории АГО.

4.5.2. К заявке прилагается следующая информация в произвольной форме в письменном виде:

1) описание объекта, с которым участник принимает участие в Конкурсе, степень его благоустроенности, краткий рассказ о работе, проделанной участниками Конкурса.

4.5.3. Заявка предоставляется участником Конкурса с 29 июня 2026 года по 20 июля 2026 года (включительно) по адресу**:** 665808, г. Ангарск, 95 квартал, дом 22, помещение 245, либо по адресу: г. Ангарск, 73 квартал, дом 2, помощение 22, либо по адресу: г. Ангарск, 8 микрорайон, дом 8, помещение 31 Ресурсный центр общественных объединений (здание Элегант), либо по электронной почте с пометкой Конкурс: centrpoi@mail.angarsk-adm.ru.

4.5.4. Все заявки рассматриваются на соответствие критериям положения. В случае не соответствия, заявка исключается из участия в конкурсе. Заявки, поданные позднее 20.07.2026 до участия в Конкурсе не допускаются.

4.5.5. Информация о проведении конкурса размещена на сайте www.angarsk-crms.ru

5. **Сроки проведения Конкурса**

Конкурс проводится с 29 июня 2026 года по 16 сентября 2026 года включительно.

6. **Жюри Конкурса**

6.1. Состав жюри:

6.1.1. Председатель жюри и координатор Конкурса:

Подскребышева Анастасия Викторовна – директор МКУ АГО «ЦПОИ»;

Члены жюри:

Кобозова Надежда Викторовна – начальник отдела по связям с общественностью администрации АГО (по согласованию);

Изатулина Полина Сергеевна – заместитель директора МКУ АГО «ЦПОИ»

Специалисты МКУ АГО «ЦПОИ»;

Депутаты Думы АГО (по согласованию);

Представители территориальных общественных самоуправлений АГО (по согласованию).

Представители СМИ (по согласованию).

6.2. Функции жюри:

6.2.1. Жюри оценивает конкурсные заявки с выездом на место адреса объекта и определяет Победителей Конкурса в соответствии с механизмом голосования, описанным в настоящем Положении.

6.3. Механизм голосования жюри:

Голосование проводится каждым членом жюри индивидуально по трем критериям оценки:

6.3.1 Критерии оценки в номинациях «Лучшая коллективная работа», «Дебют», «Дизайн»:

1) санитарное состояние и благоустройство заявленной на конкурс территории от 1 до 5 баллов;

2) оригинальность и художественное оформление заявленной на конкурс территории от 1 до 5 баллов;

3) наличие дополнительных элементов декора (помимо живых цветов) от 1 до 5 баллов (резиновые покрышки, пластиковые бутылки и старые мягкие игрушки не считаются за декор);

4) умелое сочетание однолетних и многолетних цветов и растений, живописность композиции в течение всего периода цветения, внешний вид растений от 1 до 5 баллов.

6.3.2. Критерии оценки в номинации «Лучший палисадник частного двора»:

1) санитарное состояние придомовой территории и палисадника, отсутствие мусора, строительных материалов и сорняков от 1 до 5 баллов;

2) умелое сочетание цветовых гамм цветочных растений и клумб от 1 до 5 баллов;

3) палисадник должен быть доступен для общего обзора, проходящих мимо жителей.

4) умелое сочетание однолетних и многолетних цветов и растений, живописность композиции в течение всего периода цветения, внешний вид растений от 1 до 5 баллов.

6.4. К рассмотрению принимаются заявки:

1) с посадками растений и цветов площадью не менее десяти квадратных метров;

2) обязательное присутствие однолетних насаждений;

3) часть территории палисадника, заявленная в номинации «Лучшая коллективная работа»,

не может принимать участие в других номинациях;

4) территории, поданные в номинациях «Дебют», «Дизайн» не могут входить в состав заявки в номинации «Лучшая коллективная работа»;

5) участники конкурса, не соблюдающие требования пункта 6.4 настоящего положения, не будут рассматриваться и оцениваться конкурсной комиссией.

6) В номинациях «Дебют», «Дизайн», «Лучший палисадник частного двора» заявка заполняется на одного участника, помощники, волонтеры указываются на обороте печатными буквами.

6.5. Участники (адреса) конкурса «Дом, в котором я живу 2025», занявшие первые места, не могут принимать участие в конкурсе «Дом, в котором я живу 2026».

6.6. Итоговая оценка каждого участника формируется путем суммирования оценок всех участников жюри по всем критериям.

7. Подведение итогов Конкурса

7.1. Итоги Конкурса подводятся с 21 июля 2026 года по 10 августа 2026 года.

7.2. Победителями признаются участники Конкурса, которые набрали наиболее высокие показатели и наиболее творчески выполнили конкурсные мероприятия.

7.3. Решение жюри оформляется протоколом, который подписывается председателем жюри. Протокол заседания жюри хранится в МКУ АГО «ЦПОИ».

7.4. Жюри определяет победителей в каждой номинации по трем призовым местам:

1 место, 2 место и 3 место. При объективной невозможности оценить победителей в любой из категории призовых мест, комиссия имеет право учреждать специальный приз (специальные призы) в пределах суммы итоговой стоимости призового места для нескольких соискателей.

7.5. По итогам Конкурса победители в номинациях:

«Лучшая коллективная работа»;

«Дизайн»;

«Дебют»;

«Лучший палисадник частного двора».

Согласно занятым местам награждаются дипломами и подарочными сертификатами в следующих размерах:

1) 1 место – 4 000 (четыре тысячи) рублей;

2) 2 место – 3 000 (три тысячи) рублей;

3) 3 место – 2 000 (две тысячи) рублей.

По коллегиальному решению жюри в любой из номинаций может быть предусмотрен «Гран-при» в размере 10 000 (десять тысяч) рублей.

7.6. Участники Конкурса не вошедшие в число победителей получают благодарственные письма и поощрительный приз.

7.7. По итогам Конкурса организаторами проводится торжественное награждение победителей с опубликованием результатов в средствах массовой информации в срок до 16 сентября 2026 года.

8. Иные условия Конкурса

8.1. Участники Конкурса обязаны получить сертификат в течение 6 месяцев после объявления итогов, в противном случае сертификат аннулируется.

8.2. Участник Конкурса после получения сертификата использует его в магазине хозяйственных товаров, для приобретения любого товара. Возврат денежных средств за сертификат, полученный в конкурсе, не предусмотрен. В случае нарушения данного пункта, участник не допускается к участию в конкурсах МКУ АГО «ЦПОИ» на срок до 5 лет.

8.3. В случае отказа в получении призового сертификата участником, ему необходимо лично написать заявление об отказе на имя директора МКУ АГО «ЦПОИ» и предоставить по адресу: 95 квартал, дом 22, помещение 245.

8.4. Сертификаты участникам на приобретение хоз.товаров вручаются по схеме 1 заявка = 1 сертификат и/или 1 заявка-победитель = сертификаты в сумме прописанной в положении в разделе 7, в случае участия группы человек, каждому выдается благодарственное письмо. Вручение сертификатов на каждого участника, принимавшего участие в изготовлении конкурсных работ не предусмотрено.

8.5. Конкурс проводится для стимулирования инициативы и самостоятельности населения по благоустройству придомовых территорий, домов, иного общего имущества. Конкурс не предполагает личного обогащения или извлечения выгоды, исключает любые проявления коррупции.

8.6. Конкурсная комиссия не разглашает график выездов для оценивания конкурсных работ. Однако имеет право пригласить участника указанного в заявке для представления своей конкурсной работы.

8.7. В случае не уважительного отношения участников Конкурса к членам конкурсной комиссии, заявка снимается с Конкурса.

8.8. Организаторы имеют право вносить изменения в положение о конкурсе, но не позднее 03 июля 2026 года.

Приложение №1
к Положению о проведении Конкурса
«Дом, в котором я живу 2026»
на территории АГО

ЗАЯВКА
на участие в конкурсе
«Дом, в котором я живу 2026»
на территории Ангарского городского округа

1. ФИО участника, или руководителя (лидера) инициативной группы:

фамилия *(заполняется печатными буквами)*

имя *(заполняется печатными буквами)*

отчество *(заполняется печатными буквами)*

2. Адрес участника или руководителя (лидера) инициативной группы:

Заполняется печатными буквами

3. Адрес объекта (для участия в Конкурсе):

Заполняется печатными буквами

4. Контактный телефон (мобильный или домашний):

Заполняется печатными буквами

5. Номинация, в которой участвует конкурсант (подчеркнуть):

1) «Лучшая коллективная работа»	
2) «Дизайн»	
3) «Дебют»	
4) «Лучший палисадник частного двора»	

6. Информация о проделанной работе.

_____
_____
_____

Заполняя заявку, Вы даете согласие на обработку персональных данных, а также соглашаетесь с условиями конкурса, прописанными в п. 8 Положения.

«___» _____ 20___г. _____ _____
Фамилия, инициалы подпись

Заключение
о результатах общественных обсуждений

«_02_» ____07_____ 20_26_ г.
(дата оформления заключения)

По проекту внесения изменений в проект планировки и проект межевания территории города Ангарска, ограниченной улицами Крупской, 40 лет Октября, проспектом Карла Маркса, улицей Декабристов, Весенняя, переулком Гаражный, утвержденными постановлением администрации города Ангарска от 12.10.2011 № 1989-г.
(наименование проекта)
рассмотренном на общественных обсуждениях с 08.06.2026 по 03.07.2026.
(срок проведения общественных обсуждений)

1. Количество участников общественных обсуждений, которые приняли участие в общественных обсуждениях: 0 (ноль).

2. Настоящее заключение подготовлено на основании протокола общественных обсуждений от 26.06.2026.

3. Срок проведения общественных обсуждений: 26 дней (срок проведения общественных обсуждений с момента оповещения жителей Ангарского городского округа, являющихся участниками общественных обсуждений, о проведении таких общественных обсуждений до планового дня опубликования заключения о результатах общественных обсуждений 29 дней).

4. Содержание внесенных предложений и замечаний граждан, являющихся участниками общественных обсуждений и постоянно проживающих на территории, в пределах которой проводятся общественные обсуждения: предложения и замечания не поступали.

5. Содержание внесенных предложений и замечаний иных участников общественных обсуждений: предложения и замечания не поступали.

6. Рекомендации организатора общественных обсуждений о целесообразности или нецелесообразности учета внесенных участниками общественных обсуждений предложений и замечаний: предложения и замечания не поступали.

7. Выводы по результатам общественных обсуждений: общественные обсуждения по проекту внесения изменений в проект планировки и проект межевания территории города Ангарска, ограниченной улицами Крупской, 40 лет Октября, проспектом Карла Маркса, улицей Декабристов, Весенняя, переулком Гаражный, утвержденными постановлением администрации города Ангарска от 12.10.2011 № 1989-г в отношении части территории квартала 272, земельного участка с кадастровым номером 38:26:040202:3487 проведены в соответствии с требованиями действующего законодательства. Считать общественные обсуждения состоявшимися.

Подпись руководителя органа, уполномоченного на организацию
и проведение общественных обсуждений

_____ Е.А. Автушко – председатель Комитета
архитектуры и градостроительства
администрации Ангарского городского округа –
главный архитектор Ангарского городского округа

Заключение
о результатах общественных обсуждений

«_02_» ____07_____ 20_26_ г.
(дата оформления заключения)

По проекту внесения изменений в проект планировки с проектом межевания территории города Ангарска, ограниченной улицами Чайковского, Крупской, переулком Гаражный, улицами Весенняя, Декабристов, Космонавтов, Ленинградским проспектом, утвержденных постановлением администрации города Ангарска от 21.10.2011 № 2052-г.
(наименование проекта)
рассмотренном на общественных обсуждениях с 08.06.2026 по 03.07.2026.
(срок проведения общественных обсуждений)

1. Количество участников общественных обсуждений, которые приняли участие в общественных обсуждениях: 0 (ноль).

2. Настоящее заключение подготовлено на основании протокола общественных обсуждений от 26.06.2026.

3. Срок проведения общественных обсуждений: 26 дней (срок проведения общественных обсуждений с момента оповещения жителей Ангарского городского округа, являющихся участниками общественных обсуждений, о проведении таких общественных обсуждений до планового дня опубликования заключения о результатах общественных обсуждений 29 дней).

4. Содержание внесенных предложений и замечаний граждан, являющихся участниками общественных обсуждений и постоянно проживающих на территории, в пределах которой проводятся общественные обсуждения: предложения и замечания не поступали.

5. Содержание внесенных предложений и замечаний иных участников общественных обсуждений: предложения и замечания не поступали.

6. Рекомендации организатора общественных обсуждений о целесообразности или нецелесообразности учета внесенных участниками общественных обсуждений предложений и замечаний: предложения и замечания не поступали.

7. Выводы по результатам общественных обсуждений: общественные обсуждения по проекту внесения изменений в проект планировки с проектом межевания территории города Ангарска, ограниченной улицами Чайковского, Крупской, переулком Гаражный, улицами Весенняя, Декабристов, Космонавтов, Ленинградским проспектом, утвержденных постановлением администрации города Ангарска от 21.10.2011 № 2052-г в отношении части территории микрорайона 6А, земельного участка с кадастровым номером 38:26:040201:7326 проведены в соответствии с требованиями действующего законодательства. Считать общественные обсуждения состоявшимися.

Подпись руководителя органа, уполномоченного на организацию
и проведение общественных обсуждений

_____ Е.А. Автушко – председатель Комитета
архитектуры и градостроительства
администрации Ангарского городского округа –
главный архитектор Ангарского городского округа

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПРОДАЖИ ПОСРЕДСТВОМ ПУБЛИЧНОГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ ПО ПРОДАЖЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА АДМИНИСТРАЦИИ АНГАРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа (далее по тексту – продавец) извещает о проведении продажи посредством публичного предложения в электронной форме по продаже следующего муниципального имущества: (официальные сайты www.angarsk-adm.ru, www.torgi.gov.ru)

Наименование муниципального имущества	Адрес	Площадь кв.м.	Начальная цена - цена первоначального предложения, руб. (с учетом НДС)	Задаток 10% от цены первоначального предложения, руб.	Минимальная цена предложения - цена отсечения, руб.(с учетом НДС)	«Шаг понижения» 10% от первона-чального предложения, руб.	Шаг аукциона, руб.	Обременение	Решение об условиях приватизации принятое администрацией Ангарского городского округа	Сведения о предыдущих торгах
1.Нежилое помещение, назначение: нежилое, кадастровый номер: 38:26:030107:91	Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, село Саввате-евка, улица Школьная, дом 45, пом. 4	39,3	626 520,60	62 652,06	313 260,30	62 652,06	20 000,00	-	Поста-новление адми-нистрации АГО от 29.06.2026 № 925-па	Проводился аук-цион открытый по составу участни-ков и форме по-дачи предложений о цене объекта 11.07.2025 29.08.2025 03.10.2025 14.11.2025 26.12.2025 05.06.2026 В связи с отсут-ствием заявок на участие в аукционе, аукцион признан несостоявшимся.

Организатор торгов и продавец (далее – Продавец): Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа.

Место нахождения, почтовый адрес: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4.

Ответственное лицо Продавца по вопросам проведения продажи посредством публичного предложения: главный специалист отдела управления муниципальным имуществом Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа – Томилина Елена Александровна.

Контактные телефоны: 8 (3955) 504-109

адрес электронной почты: TomilinaEA@mail.angarsk-adm.ru

Оператором электронной площадки является ООО «РТС - тендер» (далее – Оператор). (В соответствии Федеральным законом от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 № 860 «Об организации и проведении продажи государственного или муниципального имущества в электронной форме»).

Место нахождения: 121151, г. Москва, набережная Тараса Шевченко, д.23-А

Сайт: www.rts-tender.ru

Адрес электронной почты: iSupport@rts-tender.ru

тел.: +7 (499) 653 77 00, +7 (499) 653-55-00, +7 (800) 500-7-500, факс: +7 (495) 733-95-19.

Для обеспечения доступа к участию в продаже посредством публичного предложения по продаже муниципального имущества в электронной форме (далее по тексту - торги) претендентам необходимо пройти регистрацию в соответствии с Регламентом электронной площадки Оператора на сайте www.rts-tender.ru (далее - электронная площадка).

Дата и время регистрации на электронной площадке претендентов на участие в торгах осуществляется ежедневно, круглосуточно, но не позднее даты и времени окончания подачи (приема) заявок, указанных в извещении.

Регистрация на электронной площадке осуществляется без взимания платы.

Регистрации на электронной площадке подлежат Претенденты, ранее не зарегистрированные на электронной площадке или регистрация которых на электронной площадке была ими прекращена.

Порядок работы Претендента на электронной площадке, системные требования и требования к программному обеспечению устанавливаются Оператором и размещены на сайте Оператора https://www.rts-tender.ru/

Место и срок приема заявок:

Подача заявок осуществляется через электронную площадку в форме электронных документов либо электронных образов документов (документов на бумажном носителе, преобразованных в электронно-цифровую форму путем сканирования с сохранением их реквизитов), заверенных усиленной квалифицированной электронной подписью претендента или участника либо лица, имеющего право действовать от имени соответственно претендента или участника. Наличие электронной подписи означает, что документы и сведения, поданные в форме электронных документов, направлены от имени соответственно претендента, участника и отправитель несет ответственность за подлинность и достоверность таких документов и сведений.

Заявка подается путем заполнения ее электронной формы, размещенной в открытой для доступа неограниченного круга лиц части электронной площадки на сайте https://www.rts-tender.ru/, по форме приложения 1 к информационному сообщению, с приложением электронных образов следующих документов:

1. Юридические лица предоставляют:

- заверенные копии учредительных документов;

- документ по форме приложения 3 к информационному сообщению, содержащий сведения о доле Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале юридического лица или реестр владельцев акций либо выписка из него или заверенное печатью юридического лица (при наличии печати) и подписанное его руководителем письмо;

- документ, который подтверждает полномочия руководителя юридического лица на осуществление действий от имени юридического лица (копия решения о назначении этого лица или о его избрании) и в соответствии с которым руководитель юридического лица обладает правом действовать от имени юридического лица без доверенности.

2. Физические лица предъявляют документ, удостоверяющий личность, или представляют копии всех его листов.

В случае, если от имени претендента действует его представитель по доверенности, к заявке должна быть приложена доверенность на осуществление действий от имени претендента, оформленная в установленном порядке, или нотариально заверенная копия такой доверенности. В случае, если доверенность на осуществление действий от имени претендента подписана лицом, уполномоченным руководителем юридического лица, заявка должна содержать также документ, подтверждающий полномочия этого лица.

Одно лицо имеет право подать только одну заявку.

В течение одного часа со времени поступления заявки Оператор сообщает претенденту о ее поступлении путем направления уведомления с приложением электронных копий зарегистрированной заявки и прилагаемых к ней документов.

Претендент не допускается к участию в продаже посредством публичного предложения по следующим основаниям:

- представленные документы не подтверждают право претендента быть покупателем в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- представлены не все документы в соответствии с перечнем, указанным в информационном сообщении о продаже государственного или муниципального имущества, либо оформление указанных документов не соответствует законодательству Российской Федерации;

- заявка на участие в продаже посредством публичного предложения подана лицом, не уполномоченным претендентом на осуществление таких действий;

- поступление в установленный срок задатка на счета, указанные в информационном сообщении, не подтверждено.

Перечень оснований отказа претенденту в участии в продаже посредством публичного предложения является исчерпывающим.

Дата и время начала подачи заявок: 02.07.2026 с 09 час 00 мин. по московскому времени.

Дата и время окончания подачи заявок: 30.07.2026 в 09 час 00 мин. по московскому времени.

Заявки с прилагаемыми к ним документами, а также предложения о цене имущества, поданные с нарушением установленного срока, на электронной площадке не регистрируются.

Претендент вправе не позднее дня окончания приема заявок отозвать заявку путем направления уведомления об отзыве заявки на электронную площадку.

Дата определения участников торгов, проводимых в электронной форме – 03.08.2026 в 09 час 00 мин. по московскому времени.

Дата и время проведения торгов – 05.08.2026 в 05 час 00 мин. по московскому времени

Порядок внесения и возврата задатка:

Порядок внесения задатка определяется регламентом работы электронной площадки Оператора www.rts-tender.ru

Данное сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 Гражданского кодекса Российской Федерации, а подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты.

Задаток, прописанный в извещении, в размере десяти процентов от начальной стоимости имущества, необходимо перечислить на счет Оператора, указанный на официальном сайте: https://www.rts-tender.ru/.

Претендент обеспечивает поступление задатка на счет Оператора в срок до **30.07.2026 в 09 час 00 мин. по московскому времени.**

С момента перечисления претендентом задатка, договор о задатке считается заключенным в установленном порядке.

Плательщиком задатка может быть только претендент. Не допускается перечисление задатка иными лицами. Перечисленные денежные средства иными лицами, кроме претендента, будут считаться ошибочно перечисленными денежными средствами и возвращены на счет плательщика.

В случаях отзыва претендентом заявки:

– в установленном порядке до даты и времени окончания подачи (приема) заявок, поступивший от Претендента задаток подлежит возврату в срок, не позднее, чем 5 (пять) дней со дня поступления уведомления об отзыве заявки;

– позднее даты и времени окончания подачи (приема) заявок задаток возвращается в течение 5 (пяти) календарных дней с даты подведения итогов торгов.

Участникам, за исключением победителя торгов, внесенный задаток возвращается в течение 5 (пяти) дней с даты подведения итогов торгов.

Претендентам, не допущенным к участию в торгах, внесенный задаток возвращается в течение 5 (пяти) дней со дня подписания протокола о признании претендентов участниками.

Задаток, внесенный лицом, впоследствии признанным победителем торгов, засчитывается в счет оплаты приобретаемого Объекта после его полной оплаты. При этом заключение договора купли-продажи для победителя торгов является обязательным.

При уклонении или отказе победителя торгов от заключения в установленный срок договора купли-продажи Объекта, он утрачивает право на заключение указанного договора и задаток ему не возвращается. Результаты торгов аннулируются.

В случае отказа Продавца от проведения торгов, поступившие задатки возвращаются претендентам/участникам в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты принятия решения об отказе в проведении торгов.

Не позднее следующего рабочего дня после дня подписания протокола о признании претендентов участниками всем претендентам, подавшим заявки, будет направлено уведомление о признании их участниками торгов или об отказе в признании участниками торгов с указанием оснований отказа.

Проведение продажи имущества посредством публичного предложения в электронной форме, включающее в себя: подачу заявки, перечисление задатка, порядок признания претендентов участниками, ход проведения торгов, определены Постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 № 860 «Об организации и проведении продажи государственного или муниципального имущества в электронной форме».

Победителем торгов признается участник, предложивший наиболее высокую цену за объект недвижимости.

Договор купли-продажи (приложение 2 к информационному сообщению) заключается с Продавцом имущества по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, кабинет № 115. Срок заключения договора купли-продажи не ранее чем через десять дней и не позднее двадцати дней со дня размещения на официальном сайте в сети «Интернет» протокола об итогах продажи имущества посредством публичного предложения.

Счет для перечисления денежных средств по договору купли-продажи будет указан в договоре купли-продажи.

Об итогах торгов будет сообщено на официальном сайте Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о проведении торгов, определенном Правительством Российской Федерации, а также на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Ограничения для участия в торгах отсутствуют, если претендент не относится к категории лиц, права которых на участие в приватизации муниципального имущества ограничены действующим законодательством. В случае если впоследствии будет установлено, что претендент, победивший на торгах и приобретший приватизируемое имущество, не имел законного права на его приобретение, сделка признается ничтожной.

С иными сведениями об объекте, правилами проведения торгов, можно ознакомиться по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, кабинет № 115 отдел управления муниципальным имуществом Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа. Телефон для справок: 8 (3955) 50-41-09, главный специалист Томилина Елена Александровна.

Срок и порядок оплаты: не позднее 10 рабочих со дня заключения договора купли-продажи. Оплата за приватизированное имущество производится в рублях путем перечисления денежных средств на расчетный счет продавца.

Сумму НДС в размере 22% от сложившейся на торгах цены, Покупатель, являющийся налоговым агентом по уплате НДС (юридическое лицо и индивидуальный предприниматель, а также физическое лицо, являющееся одновременно индивидуальным предпринимателем) оплачивает самостоятельно, в порядке, установленном действующим налоговым законодательством Российской Федерации, Покупатель - физическое лицо, не являющееся одновременно индивидуальным предпринимателем, оплачивает НДС на счет, указанный в договоре купли-продажи муниципального имущества.

Председатель Комитета Д.С. Белоус

Приложение 1
к информационному сообщению

ПРОДАВЦУ:
Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа

З А Я В К А
на участие в продаже посредством публичного предложения в электронной форме

«_____ » _____ 20____

_____, именуемый далее
(полное наименование юридического (ФИО) физического) лица, подающего заявку)
Покупатель, в лице_____,
(фамилия, имя, отчество, должность)
действующего на основании
_____
изучив данные информационного сообщения о продаже посредством публичного предложения, проект договора купли-продажи муниципального имущества, принимаю решение об участии в продаже посредством публичного предложения по продаже муниципального имущества:
_____
(наименование имущества, его площадь и местонахождение)

Одновременно приобретается земельный участок с кадастровым номером _____ (в случае продажи муниципального имущества с земельным участком).

ОБЯЗУЮСЬ:

1) Соблюдать условия продажи посредством публичного предложения и порядок проведения продажи посредством публичного предложения, объявленной на «___»_____20___ г., содержащиеся в извещении о проведении продажи посредством публичного предложения, опубликованном на официальном сайте Российской

Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о проведении торгов, определенном Правительством Российской Федерации, а также на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

2) В случае признания победителем продажи посредством публичного предложения заключить договор купли-продажи не ранее чем через десять дней и не позднее двадцати дней со дня размещения на официальном сайте в сети «Интернет» протокола об итогах продажи имущества посредством публичного предложения и уплатить Продавцу стоимость имущества, установленную по результатам продажи посредством публичного предложения, не позднее 10 рабочих со дня заключения договора купли-продажи.

Заявителю понятны все требования и положения информационного сообщения.

Заявителю известно фактическое состояние и технические характеристики Объекта и он не имеет претензий к ним_____ (*подпись*)

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных» я,

_____

даю согласие на предоставление/передачу своих персональных данных в случаях, предусмотренных нормативными актами Российской Федерации с целью проверки достоверности и полноты сведений, указанных в настоящем заявлении.

Также подтверждаю, что ознакомлен (а) с порядком опубликования персональных данных в связи с публикациями протоколов и итогов торгов.

Ответы прошу:

· направить почтовым отправлением по адресу _____
(указать адрес)

· направить по адресу электронной почты _____
(указать адрес)

Я, заявитель, принимаю на себя весь и любой риск использования электронной почты при возможности любых злоумышленных действий третьих лиц, в том числе мошенничества, неуполномоченного доступа к сведениям, содержащимся в информации, разглашения информации, а также утрату такой информации до ее получения, вызванную сбоями в работе электронной почты, оборудования, используемого для передачи электронных сообщений и /или каналов электронной передачи данных, не зависящих от администрации и продавца. Соглашаюсь, что должным доказательством факта и даты при предоставлении информации посредством электронной почты является электронная копия отправленного сообщения и/или электронные записи в журналах действий программного обеспечения. Соглашаюсь, что на предоставленный продавцу в настоящей заявке адрес электронной почты по усмотрению продавца может быть направлена официальная и дополнительная информация.

Адрес места регистрации, телефон Заявителя: _____

_____

Банковские реквизиты для возврата задатка: Получатель

_____
(наименование, ИНН, КПП)

Счет получателя _____Банк _____
(20 знаков) *(наименование)*

БИК_____ Кор. счет_____

Подпись Заявителя (его полномочного представителя):

_____ М.П. «_____» _____ 20____ г.

Председатель Комитета Д.С. Белоус

Приложение 2
к информационному сообщению
(для юридических лиц
и индивидуальных предпринимателей,
а также физических лиц,
являющихся одновременно
индивидуальными предпринимателями)

Д О Г О В О Р
купли-продажи муниципального имущества

Ангарский городской округ **« » _____ 20___ г.**

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа, местонахождение: 665830, Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОГРН 1153850023249, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице **председателя Белоуса Дмитрия Сергеевича**, действующего на основании Положения о Комитете, утвержденного Решением Думы Ангарского городского муниципального образования № 12-02/01рД от 12.05.2015г, с одной стороны, и _____, именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора:

1.1. В соответствии с Положением о приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 24.06.2015 № 29-05/01рД, постановлением администрации Ангарского городского округа от _____ _____№ _____, на основании протокола о результатах публичного предложения от _____, Продавец продает, а Покупатель покупает муниципальное имущество Ангарского городского округа:

- _____ (далее по тексту – _____).

2. Плата по Договору:

2.1. **Установленная по итогам продажи посредством публичного предложения цена муниципального имущества, указанного в п. 1.1. настоящего договора составляет** _____ рублей 00 копеек (с учетом НДС).

2.2. Сумма к оплате за_____ без учета НДС составляет _____

2.3. **Оплата** указанной в п.2.2 настоящего договора суммы производится в рублях путем перечисления на расчетный счет УФК по Иркутской области (КУМИ администрации АГО): казначейский счет 03100643000000013400, ОКЦ №4 СибГУ Банка России//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г Иркутск, БИК 012520101, единый казначейский счет 40102810145370000026, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, код бюджетной классификации основной платеж 702 1 14 02043 04 1002 410, пени 702 1 14 02043 04 2002 410, в поле «Назначение платежа» указать «Оплата по договору купли-продажи № _____от _____».

2.4. Сумма НДС по настоящему договору составляет _____

2.5. Оплата указанной в п.2.4 настоящего договора суммы осуществляется покупателем самостоятельно в порядке, установленном действующим налоговым законодательством Российской Федерации (юридическое лицо и индивидуальный предприниматель, а также физическое лицо, являющееся одновременно индивидуальным предпринимателем).

2.6. Указанную в п.п. 2.2 настоящего договора сумму Покупатель обязан перечислить на расчетный счет Продавца **единовременно** не позднее 10 рабочих дней со дня заключения настоящего Договора.

2.7. Задаток в сумме _____, внесенный для участия в торгах посредством публичного предложения, засчитывается в счет оплаты приобретаемого _____.

3. Права и обязанности сторон:

3.1. Продавец обязуется:

- передать Покупателю _____ по акту приема-передачи не позднее 30 дней со дня полной оплаты;

- обязанность Продавца по передаче _____ считается исполненной с момента вручения документов и подписания им акта приема-передачи.

3.2. Покупатель обязуется:

- оплатить цену _____ и в сроки и в порядке, установленном разделом 2 настоящего Договора;

- принять _____ от Продавца по акту приема-передачи не позднее 30 дней после полной оплаты;

- зарегистрировать за свой счет переход права собственности на _____ в Управлении Росреестра по Иркутской области;

- предоставить Продавцу копии документов о государственной регистрации перехода права собственности на _____.

4. Ответственность сторон:

4.1. Стороны несут ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае просрочки оплаты по цене продажи _____ в срок, указанный в п.2.6. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Продавцу пени за каждый день просрочки в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату выполнения денежных обязательств от суммы платежей.

5. Особые условия Договора:

5.1. На момент заключения настоящего Договора, _____ не обременено правами третьих лиц, не продано, не заложено, в споре и под запретом (арестом) не состоит.

5.2. Все споры между Сторонами по настоящему Договору разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации по соглашению сторон, а при отсутствии соглашения разрешаются в судебном порядке.

5.3. Все изменения, дополнения, а также расторжение настоящего Договора действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными лицами.

5.4. Взаимоотношения сторон, не урегулированные в настоящем Договоре, разрешаются с применением норм гражданского законодательства Российской Федерации.

6. Право собственности:

6.1. Право собственности у Покупателя на _____ возникает с момента государственной регистрации перехода права собственности в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» и иным действующим законодательством.

7. Действие Договора:

7.1. Настоящий Договор вступает в действие со дня его подписания уполномоченными представителями обеих сторон и действует до выполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

7.2. Отношения между Сторонами прекращаются при выполнении ими всех условий настоящего Договора и полного завершения расчетов.

7.3. С момента подписания Акта приема-передачи Покупатель несет риск случайной гибели _____.

7.4. Настоящий Договор составлен на трех листах и подписан в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу: один экземпляр для Продавца, один экземпляр для Покупателя, один экземпляр для Управления Росреестра по Иркутской области.

8. Адреса и подписи сторон:

Продавец:
Комитет по управлению муниципальным имуществом
администрации Ангарского городского округа
Юридический адрес: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4

Покупатель: _____
Адрес: _____

«Продавец» **«Покупатель»**

_____ _____

(для физических лиц)

Д О Г О В О Р
купли-продажи муниципального имущества

Ангарский городской округ **« » _____ 20___ г.**

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа, местонахождение: 665830, Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОГРН 1153850023249, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице **председателя Белоуса Дмитрия Сергеевича**, действующего на основании Положения о Комитете, утвержденного Решением Думы Ангарского городского муниципального образования № 12-02/01рД от 12.05.2015г, с одной стороны, и _____ _____, именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора:

1.1. В соответствии с Положением о приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 24.06.2015 № 29-05/01рД, постановлением администрации Ангарского городского округа от _____ _____№ _____, на основании протокола о результатах публичного предложения от _____, Продавец продает, а Покупатель покупает муниципальное имущество Ангарского городского округа:

- _____, расположенное по адресу: _____, общей площадью _____ кв.м. (далее по тексту – _____).

2. Плата по Договору:

2.1. **Установленная по итогам продажи посредством публичного предложения цена муниципального имущества, указанного в п. 1.1. настоящего договора составляет** _____ рублей 00 копеек (с учетом НДС).

2.2. Сумма к оплате за_____ без учета НДС составляет _____

2.3. **Оплата** указанной в п.2.2 настоящего договора суммы производится в рублях путем перечисления на расчетный счет УФК по Иркутской области (КУМИ администрации АГО): казначейский счет 03100643000000013400, ОКЦ №4 СибГУ Банка России//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г Иркутск, БИК 012520101, единый казначейский счет 40102810145370000026, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, код бюджетной классификации основной платеж 702 1 14 02043 04 1002 410, пени 702 1 14 02043 04 2002 410, в поле «Назначение платежа» указать «Оплата по договору купли-продажи № _____от _____».

2.4. Сумма НДС по настоящему договору составляет _____

2.5. Физическое лицо, не являющееся одновременно индивидуальным предпринимателем, оплачивает указанную в п. 2.4. настоящего договора сумму в рублях путем перечисления по следующим реквизитам:

Получатель: УФК по Иркутской области (КЭФ администрации АГО, КУМИ администрации АГО л/с № 05702011883).
ИНН 3801131931,
КПП 380101001,
Единый казначейский счет (корреспондентский счет банка) - 40102810145370000026
Банк получателя – ОКЦ №4 СибГУ Банка России//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г Иркутск,
БИК 012520101,
Казначейский счет (банковский счет) - 03232643257030003400
ОКТМО 25703000,
КБК 702 0 00 00000 00 0000 000.
В поле «Назначение платежа» указать «Оплата НДС по договору купли-продажи № _____от _____».

2.6. Указанную в п.п. 2.2, 2.4 настоящего договора сумму Покупатель обязан перечислить на расчетный счет Продавца **единовременно** не позднее 10 рабочих дней со дня заключения настоящего Договора.

2.7. Задаток в сумме _____, внесенный для участия в торгах посредством публичного предложения, засчитывается в счет оплаты приобретаемого _____.

3. Права и обязанности сторон:

3.1. Продавец обязуется:

- передать Покупателю _____ по акту приема-передачи не позднее 30 дней со дня полной оплаты;

- обязанность Продавца по передаче _____ считается исполненной с момента вручения документов и подписания им акта приема-передачи.

3.2. Покупатель обязуется:

- оплатить цену _____ и в сроки и в порядке, установленном разделом 2 настоящего Договора;

- принять _____ от Продавца по акту приема-передачи не позднее 30 дней после полной оплаты;

- зарегистрировать за свой счет переход права собственности на _____ в Управлении Росреестра по Иркутской области;

- предоставить Продавцу копии документов о государственной регистрации перехода права собственности на _____.

4. Ответственность сторон:

4.1. Стороны несут ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае просрочки оплаты по цене продажи _____ в срок, указанный в п.2.6. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Продавцу пени за каждый день просрочки в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату выполнения денежных обязательств от суммы платежей.

5. Особые условия Договора:

5.1. На момент заключения настоящего Договора, _____ не обременено правами третьих лиц, не продано, не заложено, в споре и под запретом (арестом) не состоит.

5.2. Все споры между Сторонами по настоящему Договору разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации по соглашению сторон, а при отсутствии соглашения разрешаются в судебном порядке.

5.3. Все изменения, дополнения, а также расторжение настоящего Договора действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными лицами.

5.4. Взаимоотношения сторон, не урегулированные в настоящем Договоре, разрешаются с применением норм гражданского законодательства Российской Федерации.

6. Право собственности:

6.1. Право собственности у Покупателя на _____ возникает с момента государственной регистрации перехода права собственности в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» и иным действующим законодательством.

7. Действие Договора:

7.1. Настоящий Договор вступает в действие со дня его подписания уполномоченными представителями обеих сторон и действует до выполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

7.2. Отношения между Сторонами прекращаются при выполнении ими всех условий настоящего Договора и полного завершения расчетов.

7.3. С момента подписания Акта приема-передачи Покупатель несет риск случайной гибели _____.

7.4. Настоящий Договор составлен на трех листах и подписан в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу: один экземпляр для Продавца, один экземпляр для Покупателя, один экземпляр для Управления Росреестра по Иркутской области.

8. Адреса и подписи сторон:

Продавец:
Комитет по управлению муниципальным имуществом
администрации Ангарского городского округа
Юридический адрес: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4
Покупатель: _____
Адрес: _____

«Продавец» **«Покупатель»**

_____ _____

Председатель Комитета Д.С. Белоус

Приложение 3
к информационному сообщению

Справка

о доле Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале юридического лица

_____
(наименование и организационно-правовая форма юридического лица)

Для участия в продаже посредством публичного предложения в электронной форме «___» _____ 20___ года,
по продаже имущества: _____
_____
_____
_____

Доля Российской Федерации в уставном капитале юридического лица: _____%
Доля Субъекта Российской Федерации в уставном капитале юридического лица: _____%
Доля муниципального образования в уставном капитале юридического лица: _____%

_____ _____/_____
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

М.П.
«_____»_____20_____г.

Председатель Комитета Д.С. Белоус

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПРОДАЖИ ПОСРЕДСТВОМ ПУБЛИЧНОГО ПРЕДЛОЖЕНИЯ В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ ПО ПРОДАЖЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА АДМИНИСТРАЦИИ АНГАРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Комитет по управлению муниципальным имуществом
администрации Ангарского городского округа (далее по тексту – продавец)
извещает о проведении продажи посредством публичного предложения в электронной форме
по продаже следующего муниципального имущества:
(официальные сайты www.angarsk-adm.ru, www.torgi.gov.ru)

Наименование муниципального имущества	Адрес	Площадь кв.м.	Начальная цена - цена первоначального предложения, руб. (с учетом НДС)	Задаток 10% от цены первоначального предложения, руб.	Минимальная цена предложения - цена отсечения, руб. (с учетом НДС)	«Шаг понижения» 10% от первона-чального предложе-ния, руб.	Шаг аукциона, руб.	Обременение	Решение об условиях приватизации принятое администра-цией Ангарского городского округа	Сведения о предыдущих торгах
1. Здание, назначение: нежилое, кадастровый номер: 38:26:041105:568 (далее – Здание 1)	Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, Первый промышленный массив, квартал 3, на территории АБЗ	332	2 439 851,40	243 985,14	1 219 925,70	243 985,14	50 000,00	-	Постановление администрации АГО от 29.06.2026 № 925-па	Проводился аукцион открытый по составу участников и форме подачи предложений о цене объекта 10.06.2024 29.07.2024 16.09.2024 20.12.2024 11.04.2025 16.05.2025 11.07.2025 28.11.2025 05.06.2026 В связи с отсутствием заявок на участие в аукционе, аукцион признан несостоявшимся.
2. Здание теплая стоянка, назначение: нежилое, кадастровый номер: 38:26:041105:135 (далее – Здание 2)	Российская Федерация, Иркутская область, городской округ Ангарский, город Ангарск, территория Первый промышленный массив, квартал 3, строение 16/2	1100,3	3 951 177,30	395 117,73	1 975 588,65	395 117,73	50 000,00	-	Постановление администрации АГО от 29.06.2026 № 925-па	Проводился аукцион открытый по составу участников и форме подачи предложений о цене объекта 11.07.2025 29.08.2025 03.10.2025 14.11.2025 26.12.2025 05.06.2026 В связи с отсутствием заявок на участие в аукционе, аукцион признан несостоявшимся.

Одновременно с отчуждением Здания 1 отчуждается земельный участок из земель населенных пунктов площадью 1150 кв.м с кадастровым номером 38:26:041105:564, расположенный по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 3, участок 16/1, вид разрешенного использования: для эксплуатации нежилого здания, по цене 933 800 (девятьсот тридцать три тысячи восемьсот) рублей 00 копеек без учета НДС. В отношении земельного участка установлены ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации, Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018г. № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», решением Управления Роспотребнадзора по Иркутской области от 01.06.2022 № 308-РСЗЗ «Об установлении санитарно-защитной зоны для площадки № 3 АО «Ангарский завод полимеров» – санитарно-защитная зона для промплощадки № 3 АО «Ангарский завод полимеров» по адресу: РФ, Иркутская область, город Ангарск.

Одновременно с отчуждением Здания 2 отчуждается земельный участок из земель населенных пунктов площадью 8190 кв.м с кадастровым номером 38:26:041105:563, расположенный по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 3, участок 16, вид разрешенного использования: для эксплуатации нежилого здания, по цене 5 077 800 (пять миллионов семьдесят семь тысяч восемьсот) рублей 00 копеек без учета НДС. В отношении земельного участка установлены ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьей 56 Земельного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждения Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», решением Управления Роспотребнадзора по Иркутской области от 01.06.2022 № 308-РСЗЗ «Об установлении санитарно-защитной зоны для площадки № 3 АО «Ангарский завод полимеров» – санитарно-защитная зона для промплощадки №3 АО «Ангарский завод полимеров» по адресу: РФ, Иркутская область, город Ангарск.

Организатор торгов и продавец (далее – Продавец): Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа

Место нахождения, почтовый адрес: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4.

Ответственное лицо Продавца по вопросам проведения продажи посредством публичного предложения: главный специалист отдела управления муниципальным имуществом Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа – Томилина Елена Александровна.

Контактные телефоны: 8 (3955) 504-109

адрес электронной почты: TomilinaEA@mail.angarsk-adm.ru

Оператором электронной площадки является ООО «РТС - тендер» (далее – Оператор). (В соответствии Федеральным законом от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», Постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 № 860 «Об организации и проведении продажи государственного или муниципального имущества в электронной форме»).

Место нахождения: 121151, г. Москва, набережная Тараса Шевченко, д.23-А

Сайт: www.rts-tender.ru

Адрес электронной почты: iSupport@rts-tender.ru

тел.: +7 (499) 653 77 00, +7 (499) 653-55-00, +7 (800) 500-7-500, факс: +7 (495) 733-95-19.

Для обеспечения доступа к участию в продаже посредством публичного предложения по продаже муниципального имущества в электронной форме (далее по тексту - торги) претендентам необходимо пройти регистрацию в соответствии с Регламентом электронной площадки Оператора на сайте www.rts-tender.ru (далее - электронная площадка).

Дата и время регистрации на электронной площадке претендентов на участие в торгах осуществляется ежедневно, круглосуточно, но не позднее даты и времени окончания подачи (приема) заявок, указанных в извещении.

Регистрация на электронной площадке осуществляется без взимания платы.

Регистрации на электронной площадке подлежат Претенденты, ранее не зарегистрированные на электронной площадке или регистрация которых на электронной площадке была ими прекращена.

Порядок работы Претендента на электронной площадке, системные требования и требования к программному обеспечению устанавливаются Оператором и размещены на сайте Оператора https://www.rts-tender.ru/

Место и срок приема заявок:

Подача заявок осуществляется через электронную площадку в форме электронных документов либо электронных образов документов (документов на бумажном носителе, преобразованных в электронно-цифровую форму путем сканирования с сохранением их реквизитов), заверенных усиленной квалифицированной электронной подписью претендента или участника либо лица, имеющего право действовать от имени соответственно претендента или участника. Наличие электронной подписи означает, что документы и сведения, поданные в форме электронных документов, направлены от имени соответственно претендента, участника и отправитель несет ответственность за подлинность и достоверность таких документов и сведений.

Заявка подается путем заполнения ее электронной формы, размещенной в открытой для доступа неограниченного круга лиц части электронной площадки на сайте https://www.rts-tender.ru/, по форме приложения 1 к информационному сообщению, с приложением электронных образов следующих документов:

1. Юридические лица предоставляют:

- заверенные копии учредительных документов;

- документ по форме приложения 3 к информационному сообщению, содержащий сведения о доле Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале юридического лица или реестр владельцев акций либо выписка из него или заверенное печатью юридического лица (при наличии печати) и подписанное его руководителем письмо;

- документ, который подтверждает полномочия руководителя юридического лица на осуществление действий от имени юридического лица (копия решения о назначении этого лица или о его избрании) и в соответствии с которым руководитель юридического лица обладает правом действовать от имени юридического лица без доверенности.

2. Физические лица предъявляют документ, удостоверяющий личность, или представляют копии всех его листов.

В случае, если от имени претендента действует его представитель по доверенности, к заявке должна быть приложена доверенность на осуществление действий от имени претендента, оформленная в установленном порядке, или нотариально заверенная копия такой доверенности. В случае, если доверенность на осуществление действий от имени претендента подписана лицом, уполномоченным руководителем юридического лица, заявка должна содержать также документ, подтверждающий полномочия этого лица.

Одно лицо имеет право подать только одну заявку.

В течение одного часа со времени поступления заявки Оператор сообщает претенденту о ее поступлении путем направления уведомления с приложением электронных копий зарегистрированной заявки и прилагаемых к ней документов.

Претендент не допускается к участию в продаже посредством публичного предложения по следующим основаниям:

- представленные документы не подтверждают право претендента быть покупателем в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- представлены не все документы в соответствии с перечнем, указанным в информационном сообщении о продаже государственного или муниципального имущества, либо оформление указанных документов не соответствует законодательству Российской Федерации;

- заявка на участие в продаже посредством публичного предложения подана лицом, не уполномоченным претендентом на осуществление таких действий;

- поступление в установленный срок задатка на счета, указанные в информационном сообщении, не подтверждено.

Перечень оснований отказа претенденту в участии в продаже посредством публичного предложения является исчерпывающим.

Дата и время начала подачи заявок: 02.07.2026 с 09 час 00 мин. по московскому времени.

Дата и время окончания подачи заявок: 30.07.2026 в 09 час 00 мин. по московскому времени.

Заявки с прилагаемыми к ним документами, а также предложения о цене имущества, поданные с нарушением установленного срока, на электронной площадке не регистрируются.

Претендент вправе не позднее дня окончания приема заявок отозвать заявку путем направления уведомления об отзыве заявки на электронную площадку.

Дата определения участников торгов, проводимых в электронной форме – 03.08.2026 в 09 час 00 мин. по московскому времени.

Дата и время проведения торгов – 05.08.2026 в 05 час 00 мин. по московскому времени

Порядок внесения и возврата задатка:

Порядок внесения задатка определяется регламентом работы электронной площадки Оператора www.rts-tender.ru

Данное сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 Гражданского кодекса Российской Федерации, а подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты.

Задаток, прописанный в извещении, в размере десяти процентов от начальной стоимости имущества, необходимо перечислить на счет Оператора, указанный на официальном сайте: https://www.rts-tender.ru/.

Претендент обеспечивает поступление задатка на счет Оператора в срок до **30.07.2026 в 09 час 00 мин. по московскому времени.**

С момента перечисления претендентом задатка, договор о задатке считается заключенным в установленном порядке.

Плательщиком задатка может быть только претендент. Не допускается перечисление задатка иными лицами. Перечисленные денежные средства иными лицами, кроме претендента, будут считаться ошибочно перечисленными денежными средствами и возвращены на счет плательщика.

В случаях отзыва претендентом заявки:

– в установленном порядке до даты и времени окончания подачи (приема) заявок, поступивший от Претендента задаток подлежит возврату в срок, не позднее, чем 5 (пять) дней со дня поступления уведомления об отзыве заявки;

– позднее даты и времени окончания подачи (приема) заявок задаток возвращается в течение 5 (пяти) календарных дней с даты подведения итогов торгов.

Участникам, за исключением победителя торгов, внесенный задаток возвращается в течение 5 (пяти) дней с даты подведения итогов торгов.

Претендентам, не допущенным к участию в торгах, внесенный задаток возвращается в течение 5 (пяти) дней со дня подписания протокола о признании претендентов участниками.

Задаток, внесенный лицом, впоследствии признанным победителем торгов, засчитывается в счет оплаты приобретаемого Объекта после его полной оплаты. При этом заключение договора купли-продажи для победителя торгов является обязательным.

При уклонении или отказе победителя торгов от заключения в установленный срок договора купли-продажи Объекта, он утрачивает право на заключение указанного договора и задаток ему не возвращается. Результаты торгов аннулируются.

В случае отказа Продавца от проведения торгов, поступившие задатки возвращаются претендентам/участникам в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты принятия решения об отказе в проведении торгов.

Не позднее следующего рабочего дня после дня подписания протокола о признании претендентов участниками всем претендентам, подавшим заявки, будет направлено уведомление о признании их участниками торгов или об отказе в признании участниками торгов с указанием оснований отказа.

Проведение продажи имущества посредством публичного предложения в электронной форме, включающее в себя: подачу заявки, перечисление задатка, порядок признания претендентов участниками, ход проведения торгов, определены Постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 № 860 «Об организации и проведении продажи государственного или муниципального имущества в электронной форме».

Победителем торгов признается участник, предложивший наиболее высокую цену за объект недвижимости.

Договор купли-продажи (приложение 2 к информационному сообщению) заключается с Продавцом имущества по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, кабинет № 115. Срок заключения договора купли-продажи не ранее чем через десять дней и не позднее двадцати дней со дня размещения на официальном сайте в сети «Интернет» протокола об итогах продажи имущества посредством публичного предложения.

Счет для перечисления денежных средств по договору купли-продажи будет указан в договоре купли-продажи.

Об итогах торгов будет сообщено на официальном сайте Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о проведении торгов, определенном Правительством Российской Федерации, а также на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Ограничения для участия в торгах отсутствуют, если претендент не относится к категории лиц, права которых на участие в приватизации муниципального имущества ограничены действующим законодательством. В случае если впоследствии будет установлено, что претендент, победивший на торгах и приобретший приватизируемое имущество, не имел законного права на его приобретение, сделка признается ничтожной.

С иными сведениями об объекте, правилами проведения торгов, можно ознакомиться по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, кабинет № 115 отдел управления муниципальным имуществом Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа. Телефон для справок: 8 (3955) 50-41-09, главный специалист Томилина Елена Александровна.

Срок и порядок оплаты: не позднее 10 рабочих со дня заключения договора купли-продажи. Оплата за приватизированное имущество производится в рублях путем перечисления денежных средств на расчетный счет продавца.

Сумму НДС в размере 22% от сложившейся на торгах цены, Покупатель, являющийся налоговым агентом по уплате НДС (юридическое лицо и индивидуальный предприниматель, а также физическое лицо, являющееся одновременно индивидуальным предпринимателем) оплачивает самостоятельно, в порядке, установленном действующим налоговым законодательством Российской Федерации, Покупатель - физическое лицо, не являющееся одновременно индивидуальным предпринимателем, оплачивает НДС на счет, указанный в договоре купли-продажи муниципального имущества.

Председатель Комитета Д.С. Белоус

Приложение 1
к информационному сообщению

ПРОДАВЦУ:
Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа

З А Я В К А
на участие в продаже посредством публичного предложения в электронной форме

«_____ » _____ 20____

_____, именуемый далее
(полное наименование юридического (ФИО) физического) лица, подающего заявку)
Покупатель, в лице_____,
(фамилия, имя, отчество, должность)
действующего на основании
_____
изучив данные информационного сообщения о продаже посредством публичного предложения, проект договора купли-продажи муниципального имущества, принимаю решение об участии в продаже посредством публичного предложения по продаже муниципального имущества:
_____
(наименование имущества, его площадь и местонахождение)

Одновременно приобретается земельный участок с кадастровым номером _____ (в случае продажи муниципального имущества с земельным участком).

ОБЯЗУЮСЬ:

1) Соблюдать условия продажи посредством публичного предложения и порядок проведения продажи посредством публичного предложения, объявленной на «___»_____20___ г., содержащиеся в извещении о проведении продажи посредством публичного предложения, опубликованном на официальном сайте Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о проведении торгов, определенном Правительством Российской Федерации, а также на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

2) В случае признания победителем продажи посредством публичного предложения заключить договор купли-продажи не ранее чем через десять дней и не позднее двадцати дней со дня размещения на официальном сайте в сети «Интернет» протокола об итогах продажи имущества посредством публичного предложения и уплатить Продавцу стоимость имущества, установленную по результатам продажи посредством публичного предложения, не позднее 10 рабочих со дня заключения договора купли-продажи.

Заявителю понятны все требования и положения информационного сообщения.

Заявителю известно фактическое состояние и технические характеристики Объекта и он не имеет претензий к ним_____ (*подпись*)

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных» я,

_____

даю согласие на предоставление/передачу своих персональных данных в случаях, предусмотренных нормативными актами Российской Федерации с целью проверки достоверности и полноты сведений, указанных в настоящем заявлении.

Также подтверждаю, что ознакомлен (а) с порядком опубликования персональных данных в связи с публикациями протоколов и итогов торгов.

Ответы прошу:

· направить почтовым отправлением по адресу _____
(указать адрес)

· направить по адресу электронной почты _____
(указать адрес)

Я, заявитель, принимаю на себя весь и любой риск использования электронной почты при возможности любых злоумышленных действий третьих лиц, в том числе мошенничества, неуполномоченного доступа к сведениям, содержащимся в информации, разглашения информации, а также утрату такой информации до ее получения, вызванную сбоями в работе электронной почты, оборудования, используемого для передачи электронных сообщений и /или каналов электронной передачи данных, не зависящих от администрации и продавца. Соглашаюсь, что должным доказательством факта и даты при предоставлении информации посредством электронной почты является электронная копия отправленного сообщения и/или электронные записи в журналах действий программного обеспечения. Соглашаюсь, что на предоставленный продавцу в настоящей заявке адрес электронной почты по усмотрению продавца может быть направлена официальная и дополнительная информация.

Адрес места регистрации, телефон Заявителя: _____
_____

Банковские реквизиты для возврата задатка: Получатель
_____
(наименование, ИНН, КПП)

Счет получателя _____Банк _____
(20 знаков) *(наименование)*

БИК_____ Кор. счет_____

Подпись Заявителя (его полномочного представителя):

_____ М.П. «_____» _____ 20____ г.

Председатель Комитета Д.С. Белоус

Приложение 2
к информационному сообщению
(для юридических лиц
и индивидуальных предпринимателей,
а также физических лиц,
являющихся одновременно
индивидуальными предпринимателями)

Д О Г О В О Р
купли-продажи муниципального имущества

Ангарский городской округ **« » _____ 20___ г.**

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа, местонахождение: 665830, Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОГРН 1153850023249, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице **председателя Белоуса Дмитрия Сергеевича**, действующего на основании Положения о Комитете, утвержденного Решением Думы Ангарского городского муниципального образования № 12-02/01рД от 12.05.2015г, с одной стороны, и _____
_____, именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора:

1.1. В соответствии с Положением о приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 24.06.2015 № 29-05/01рД, постановлением администрации Ангарского городского округа от _____
_____№ _____, на основании протокола о результатах публичного предложения от _____, Продавец продает, а Покупатель покупает муниципальное имущество Ангарского городского округа:

- _____ (далее по тексту – _____).

2. Плата по Договору:

2.1. **Установленная по итогам продажи посредством публичного предложения цена муниципального имущества, указанного в п. 1.1. настоящего договора составляет** _____ рублей 00 копеек (с учетом НДС).

2.2. Сумма к оплате за _____ без учета НДС составляет _____

2.3. **Оплата** указанной в п.2.2 настоящего договора суммы производится в рублях путем перечисления на расчетный счет УФК по Иркутской области (КУМИ администрации АГО): казначейский счет 03100643000000013400, ОКЦ №4 СибГУ Банка России//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г Иркутск, БИК 012520101, единый казначейский счет 40102810145370000026, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, код бюджетной классификации основной платеж 702 1 14 02043 04 1002 410, пени 702 1 14 02043 04 2002 410, в поле «Назначение платежа» указать «Оплата по договору купли-продажи № _____от _____».

2.4. Сумма НДС по настоящему договору составляет _____

2.5. Оплата указанной в п.2.4 настоящего договора суммы осуществляется покупателем самостоятельно в порядке, установленном действующим налоговым законодательством Российской Федерации (юридическое лицо и индивидуальный предприниматель, а также физическое лицо, являющееся одновременно индивидуальным предпринимателем).

2.6. Цена продажи Земельного участка составляет _____

2.7. Оплата за Земельный участок производится в рублях путем перечисления на расчетный счет УФК по Иркутской области (КУМИ администрации АГО): казначейский счет

03100643000000013400, ОКЦ №4 СибГУ Банка России//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г Иркутск, БИК 012520101, единый казначейский счет 40102810145370000026, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, код бюджетной классификации основной платеж 70211406024041000430, пени 70211406024042000430, в поле «Назначение платежа» указать «Оплата по договору купли-продажи № _____от _____ за земельный участок».

2.8. Указанную в п.п. 2.2, 2.6 настоящего договора сумму Покупатель обязан перечислить на расчетный счет Продавца **единовременно** не позднее 10 рабочих дней со дня заключения настоящего Договора.

2.9. Задаток в сумме _____, внесенный для участия в торгах посредством публичного предложения, засчитывается в счет оплаты приобретаемого _____.

3. Права и обязанности сторон:

3.1. Продавец обязуется:

- передать Покупателю _____ по акту приема-передачи не позднее 30 дней со дня полной оплаты;

- обязанность Продавца по передаче _____ считается исполненной с момента вручения документов и подписания им акта приема-передачи.

3.2.Покупатель обязуется:

- оплатить цену _____ и в сроки и в порядке, установленном разделом 2 настоящего Договора;

- принять _____ от Продавца по акту приема-передачи не позднее 30 дней после полной оплаты;

- зарегистрировать за свой счет переход права собственности на _____ в Управлении Росреестра по Иркутской области;

- предоставить Продавцу копии документов о государственной регистрации перехода права собственности на _____.

4. Ответственность сторон:

4.1. Стороны несут ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае просрочки оплаты по цене продажи _____ в срок, указанный в п.2.8. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Продавцу пени за каждый день просрочки в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату выполнения денежных обязательств от суммы платежей.

5. Особые условия Договора:

5.1. На момент заключения настоящего Договора, _____ не обременено правами третьих лиц, не продано, не заложено, в споре и под запретом (арестом) не состоит.

5.2. Все споры между Сторонами по настоящему Договору разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации по соглашению сторон, а при отсутствии соглашения разрешаются в судебном порядке.

5.3. Все изменения, дополнения, а также расторжение настоящего Договора действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными лицами.

5.4. Взаимоотношения сторон, не урегулированные в настоящем Договоре, разрешаются с применением норм гражданского законодательства Российской Федерации.

6. Право собственности:

6.1. Право собственности у Покупателя на _____ возникает с момента государственной регистрации перехода права собственности в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» и иным действующим законодательством.

7. Действие Договора:

7.1. Настоящий Договор вступает в действие со дня его подписания уполномоченными представителями обеих сторон и действует до выполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

7.2. Отношения между Сторонами прекращаются при выполнении ими всех условий настоящего Договора и полного завершения расчетов.

7.3. С момента подписания Акта приема-передачи Покупатель несет риск случайной гибели _____.

7.4. Настоящий Договор составлен на трех листах и подписан в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу: один экземпляр для Продавца, один экземпляр для Покупателя, один экземпляр для Управления Росреестра по Иркутской области.

8. Адреса и подписи сторон:

Продавец:
Комитет по управлению муниципальным имуществом
администрации Ангарского городского округа
Юридический адрес: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4

Покупатель: _____
Адрес: _____
«Продавец» **«Покупатель»**
_____ _____

(для физических лиц)

Д О Г О В О Р
купли-продажи муниципального имущества

Ангарский городской округ **« » _____ 20___ г.**

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа, местонахождение: 665830, Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОГРН 1153850023249, именуемый в дальнейшем «Продавец», в лице **председателя Белоуса Дмитрия Сергеевича**, действующего на основании Положения о Комитете, утвержденного Решением Думы Ангарского городского муниципального образования № 12-02/01рД от 12.05.2015г, с одной стороны, и _____ _____, именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора:

1.1. В соответствии с Положением о приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 24.06.2015 № 29-05/01рД, постановлением администрации Ангарского городского округа от _____ _____№ _____, на основании протокола о результатах публичного предложения от _____, Продавец продает, а Покупатель покупает муниципальное имущество Ангарского городского округа:

- _____, расположенное по адресу: _____, общей площадью _____ кв.м. (далее по тексту – _____).

2. Плата по Договору:

2.1. **Установленная по итогам продажи посредством публичного предложения цена муниципального имущества, указанного в п. 1.1. настоящего договора составляет** _____ рублей 00 копеек (с учетом НДС).

2.2. Сумма оплате за _____ без учета НДС составляет _____

2.3. **Оплата** указанной в п.2.2 настоящего договора суммы производится в рублях путем перечисления на расчетный счет УФК по Иркутской области (КУМИ администрации АГО): казначейский счет 03100643000000013400, ОКЦ №4 СибГУ Банка России//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г Иркутск, БИК 012520101, единый казначейский счет 40102810145370000026, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, код бюджетной классификации основной платеж 702 1 14 02043 04 1002 410, пени 702 1 14 02043 04 2002 410, в поле «Назначение платежа» указать «Оплата по договору купли-продажи № _____от _____».

2.4. Сумма НДС по настоящему договору составляет _____

2.5. Физическое лицо, не являющееся одновременно индивидуальным предпринимателем, оплачивает указанную в п. 2.4. настоящего договора сумму в рублях путем перечисления по следующим реквизитам:

Получатель: УФК по Иркутской области (КЭФ администрации АГО, КУМИ администрации АГО л/с № 05702011883).
ИНН 3801131931,
КПП 380101001,
Единый казначейский счет (корреспондентский счет банка) - 40102810145370000026
Банк получателя – ОКЦ №4 СибГУ Банка России//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г Иркутск,
БИК 012520101,
Казначейский счет (банковский счет) - 03232643257030003400
ОКТМО 25703000,
КБК 702 0 00 00000 00 0000 000.
В поле «Назначение платежа» указать «Оплата НДС по договору купли-продажи № _____от _____».

2.6. Цена продажи Земельного участка составляет _____

2.7. Оплата за Земельный участок производится в рублях путем перечисления на расчетный счет УФК по Иркутской области (КУМИ администрации АГО): казначейский счет 03100643000000013400, ОКЦ №4 СибГУ Банка России//УФК ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ г Иркутск, БИК 012520101, единый казначейский счет 40102810145370000026, ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, код бюджетной классификации основной платеж 70211406024041000430, пени 70211406024042000430, в поле «Назначение платежа» указать «Оплата по договору купли-продажи № _____от _____ за земельный участок».

2.8. Указанную в п.п. 2.2, 2.4, 2.6 настоящего договора сумму Покупатель обязан перечислить на расчетный счет Продавца **единовременно** не позднее 10 рабочих дней со дня заключения настоящего Договора.

2.9. Задаток в сумме _____, внесенный для участия в торгах посредством публичного предложения, засчитывается в счет оплаты приобретаемого _____.

3. Права и обязанности сторон:

3.1. Продавец обязуется:

- передать Покупателю _____ по акту приема-передачи не позднее 30 дней со дня полной оплаты;

- обязанность Продавца по передаче _____ считается исполненной с момента вручения документов и подписания им акта приема-передачи.

3.2.Покупатель обязуется:

- оплатить цену _____ и в сроки и в порядке, установленном разделом 2 настоящего Договора;

- принять _____ от Продавца по акту приема-передачи не позднее 30 дней после полной оплаты;

- зарегистрировать за свой счет переход права собственности на _____ в Управлении Росреестра по Иркутской области;

- предоставить Продавцу копии документов о государственной регистрации перехода права собственности на _____.

4. Ответственность сторон:

4.1. Стороны несут ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае просрочки оплаты по цене продажи _____ в срок, указанный в п.2.8. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Продавцу пени за каждый день просрочки в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату выполнения денежных обязательств от суммы платежей.

5. Особые условия Договора:

5.1. На момент заключения настоящего Договора, _____ не обременено правами третьих лиц, не продано, не заложено, в споре и под запретом (арестом) не состоит.

5.2. Все споры между Сторонами по настоящему Договору разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации по соглашению сторон, а при отсутствии соглашения разрешаются в судебном порядке.

5.3. Все изменения, дополнения, а также расторжение настоящего Договора действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными лицами.

5.4. Взаимоотношения сторон, не урегулированные в настоящем Договоре, разрешаются с применением норм гражданского законодательства Российской Федерации.

6. Право собственности:

6.1. Право собственности у Покупателя на _____ возникает с момента государственной регистрации перехода права собственности в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» и иным действующим законодательством.

7. Действие Договора:

7.1. Настоящий Договор вступает в действие со дня его подписания уполномоченными представителями обеих сторон и действует до выполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

7.2. Отношения между Сторонами прекращаются при выполнении ими всех условий настоящего Договора и полного завершения расчетов.

7.3. С момента подписания Акта приема-передачи Покупатель несет риск случайной гибели _____.

7.4. Настоящий Договор составлен на трех листах и подписан в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу: один экземпляр для Продавца, один экземпляр для Покупателя, один экземпляр для Управления Росреестра по Иркутской области.

8. Адреса и подписи сторон:

Продавец:
Комитет по управлению муниципальным имуществом
администрации Ангарского городского округа
Юридический адрес: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4

Покупатель: _____
Адрес: _____
«Продавец» **«Покупатель»**
_____ _____

Председатель Комитета Д.С. Белоус

Приложение 3
к информационному сообщению

Справка
о доле Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале юридического лица

_____
(наименование и организационно-правовая форма юридического лица)
Для участия в продаже посредством публичного предложения в электронной форме «_____» _____ 20___ года,
по продаже имущества: _____
_____
_____
_____
Доля Российской Федерации в уставном капитале юридического лица: _____%
Доля Субъекта Российской Федерации в уставном капитале юридического лица: _____%
Доля муниципального образования в уставном капитале юридического лица: _____%
_____ _____/_____
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

М.П.
«_____»_____20_____г.

Председатель Комитета Д.С. Белоус

Газета «Ангарские ведомости». Зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Иркутской области. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ТУ38-00937 от 22 декабря 2016 г.
Учредитель - администрация Ангарского городского округа.
Адрес редакции и издателя: 665830, г. Ангарск, кв-л 76, дом 1, пом. 74. Телефоны: 67-50-80, 67-17-34.
E-mail:angvedom@mail.angarsk-adm.ru. Тираж 1 000 экз. Директор - главный редактор Бурдинская М.В. **Дата выхода в свет: 06.07.2026**
Распространяется бесплатно. Редакция не несет ответственности за материалы рекламного характера. Мнение редакции не всегда совпадает с мнением авторов.
Газета отпечатана в типографии ООО «Пресса»
Адрес типографии: 6664014, г. Иркутск, ул. Генерала Доватора, 18.
Заказ №_____ **16+**