

АНГАРСКИЕ ВЕДОМОСТИ

Общественно-политическая газета



Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01.07.2025

№ 895-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 30.01.2025 № 85-па «Об актуализации схемы теплоснабжения Ангарского городского округа», Уставом Ангарского городского округа администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

- Утвердить Схему теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
- 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.
- Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 01.07.2025 № 895-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:

- распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;
- 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;
- внесение изменений в схему теплоснабжения в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;
- переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;
- 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;
- мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- 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;
- строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;
- баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;
- 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 распределению 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 электродотельной и тепловыми сетями, расположенными 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 электродотельная 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
Станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1233,81
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	334,35
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1568,16
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	307,53
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/ч	36,6
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	12,7
ООО «Чистые ключи» (с. Савватевка)	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 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.

- 1.2. 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 Меет – 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 установленном 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. Меет	166,8	78,3	88,5			8,85
п. Зверев	0,3	0,3				0,02
д. Зуй	5,9	5,9				0,32
п. Ключевая	0,5	0,5				0,03
п. Стеглянка	0,9	0,9				0,05

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Населенный пункт	Жилищный фонд, всего	Малозэтажные жилые дома	Жилые дома 4-5 этажей	Жилые дома 6-9 этажей	Жилые дома более 9 этажей	Численность, тыс. чел. на конец 2014 года
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 малозэтажная 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	
		тыс.куб.м	2	всего	под организацию СЗЗ			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. Стекланка	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 среднетэтажных домах – 49,35 %, в малозэтажных 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)	Среднетэтажные жилые дома (5-8 эт.)	Малозэтажные 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	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. Стекланка	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 подлежат 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 фонд жилищный фонд
			под организацию санитарно- защитных зон	всего		
			тыс.кв.м	2		

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
Малозэтажные 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
Малозэтажные 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
Малозэтажные 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
Малозэтажные 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
Малозэтажные 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. Стекланка							
Жилищный фонд, всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Малозэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

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	0,05	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

Жилищный фонд	Ед. изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
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 стро- ительства 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. Метет	п. Зве рево	д. Зуй	п. Клочевая	п. Стекланка	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 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
	Спортивно-оздоровительный комплекс (спорт. зал 110 кв.м площадь пола, бассейн 450 кв.м зеркала воды)	Спортивный комплекс оспортивным залом 240мест, с бассейном 300 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	Спортивныесооружения на площади1 га	Спортивныйзал состасионом	-	-	-	Спортивныесооружения на площади1 га	-	Хоккейный корт	-
			-	-	-	-			-	-	-				
			-	-	-	-			-	-	-				
			-	-	-	-			-	-	-				
	Многофункциональная спортивная площадка	Спортивные сооружения на площади 1 га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-			-	-	-				
			-	-	-	-			-	-	-				
			-	-	-	-			-	-	-				
	Хоккейный корт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-			-	-	-				
			-	-	-	-			-	-	-				
			-	-	-	-			-	-	-				

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 200 кв.м площади пола														
		Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 220 кв.м площади пола														

Объекты в области образования

Таблица 9

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)															Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверово	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стекланка	п. Ударник	с. Саватеевка	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	Существующие объекты	Дополнительная потребность	Предложения по размещению											
		23 733	-	1*720; 1*1300; 1*800;1*200; 2*1000;1*900											
	987,9	800	87,9	1*45											
	2,22	-	2,22	-											
	38,85	-	38,85	-											
	3,33	-	3,33	-											
	11,1	-	11,1	-											
	18,87	-	18,87	-											
	160,95	160	-	1*140; расширение существующей до 300 мест											
	10	-	10	-											
	5,55	-	5,55	-											
	111	192	-	-											
	5,55	-	5,55	-											
	8,33	-	8,33	-											
6,7	-	6,7	-												
27521,56/ 28530,22	24885	2636,56	6125												
Детские дошкольные учреждения															
Норматив – 65 мест/1000 жит															
	Потребность, мест	Существующие объекты	Дополнительная потребность												
	15313,81	14845	468,81												
	578,5	380	198,5												
	1,3	-	1,3												
	22,75	-	22,75												
	2	-	2												
	6,5	-	6,5												
	11	-	11												
	94,25	75	19,25												
	5,85	-	5,85												
	3,25	-	3,25												
	65	150	-												
	3,25	-	3,25												
	4,88	-	4,88												
3,9	-	3,9													
16116,23/ 16706,89	15450	5035,02													

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Предложения по размещению	1*300, 3*220; 1*280; 1*250;1*160; *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. Зверьево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стекланка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка		з. Якимовка
	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. Зверово	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стекланка	п. Ударики	с. Саватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка		
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	

[illegible]

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. Меет	п. Зверово	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеглянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогаторы	з. Ивановка		з. Якимовка
	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														

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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	2	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	893
Дополнительная потребность	1*18 раб. мест, прачечная 11,356 кт/смену, химч. 21 кт/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 Савватеевка 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	ООО «Орфей»	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-6 т/сети квартала 71 до границы ЗУ Кафе «Аллея любви» (объект Общество с ограниченной ответственностью «Орфей»)	Кафе «Аллея Любви», Иркутская область, г. Ангарск, квл. 71, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:79	0,0236	0	0	0,0236
2	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	0,2481	0	0	0,2481
3	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
4	Апарин Александр Валерьевич	Строительство тепловой сети от ТК-1Б тепловой сети квартала 251 до Гаражей для хранения легкового транспорта (Апарин Александр Валерьевич)	Гаражи для хранения легкового транспорта Иркутская область, г. Ангарск, квл. 251, в 58 метрах на северо-запад от территории ГСМ-500	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:532	0,5308	0	0	0,5308
5	МКУ «СМХ»	Строительство тепловой сети от ТК-38А по ул. Блудова до Дополнительного блока МБОУ «СОШ № 39» г. Ангарск на 575 учащихся (объект МКУ «СМХ»)	Дополнительный блок МБОУ «СОШ № 39» на 575 учащихся, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:32, 38:26:040401:8778, 38:26:040401:8685	0,979	0,456	0,481	1,916

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
6	ООО «Орион»	Строительство тепловой сети от УТ-16 до границы ЗУ Группы жилых домов, г. Ангарск, мкр 6а, уч 30 (объект Общество с гораниченной ответственностью «Орион»)	Группа жилых домов, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 6а, участок 30	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040201:7161	0,0762	0,0588	0	0,135
7	МКУ «СМХ»	Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до границы ЗУ Общеобразовательной школы на 725 мест Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, уч. № 13 (объект МКУ «СМХ»).	Ошеобразовательная школа на 725 мест, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, уч. № 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040703:4105	0,864	0,438	1,04	2,342
8	Единый заказчик в сфере строительства ИО	Строительство тепловой сети от УТ-7 по ул. Зубарова до границы ЗУ Дворца бракосочетания, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троишкй	Дворец бракосочетания, Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троишкй	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:6968	0,062	0,025	0,102	0,189
9	Черняков Андрей Анатольевич	Строительство тепловой сети от ТК-274 до границы ЗУ Многофункционального комплекса, г. Ангарск, мкр 34, стр. 4а (объект Черняков Андрей Анатольевич)	Многофункциональный комплекс, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, участок 4а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2870	0,229	0,0629	0,4	0,6919
10	ООО «СЗ Подсолнух»	Теплосеть №204-2/2023 в 34 микрорайоне от участка между УТ-2 и УТ-5 до наружной стены жилого дома со встроенными нежилыми помещениями (ЖК «Подсолнух»)	Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, участок 55	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040701:1991	0,178	0,141	0	0,319
11	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
12	Арацева Снежанна Геннадьевна	Строительство тепловой сети до наружной стены здания Нежилого производственного здания, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Тельмана, д. 3, д. 9. (объект ИП Арацева Снежанна Геннадьевна)	Нежилые здания, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Тельмана, д.3, д.9	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041002:901	0,0886	0	0	0,0886
13	Куницын Дмитрий Юрьевич	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 3-пристоями и административно-производственное здание, г. Ангарск, кв-л 215, стр. 23/1, стр. 23/1а (объект Куницын Дмитрий Юрьевич).	Здание с тремя пристроями и административно-производственное здание, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 23/1	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:199	0,1719	0	0	0,1719
14	Лукин Игорь Анатольевич	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 2-пристоями, г. Ангарск, кв-л 215, стр.23 (объект Лукин Игорь Анатольевич).	Здание с двумя пристроями, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 23	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:991	0,1625	0	0	0,1625
15	Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Казанской иконы Божией Матери п. Тельма Усольского района Иркутской области 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 организации 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	0,0386	0	0,1228	0,1614

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
ИТОГО					4,0213	2,1871	1,5438	7,7522

* 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

Приорсты 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 кыл	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 производ- ственных зонах.
Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, явля- ются АО «АНХК» и АО «АЭХК».
Согласно Генеральному плану одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохра- нение 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», квалифи- цированных 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 За- шихинского 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 ИС- ТОЧНИКОВ 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 тепло- вой 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 эф- фективного 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 мощ- ностью 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 обеспе- чивает 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 стан- ции 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 горячееводоснабжение через тепломагистрали № 1/3, 2, 4 (МПФ) и № 5 (АПФ) следующих потребителей: кварталы Юго-Западного района г. Ангар- ска: 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-Вос- точный, 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 мо- жет быть ограничена следующими улицами: Савватеевский 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 представле- ны 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 гра- ницах 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 тепло- снабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения. В зонах действия ин- дивидуального 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 на- грузки на территории города на расчетный срок до 2031 года представлены в таблицах 15-20.

Таблица 15

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 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/час		2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2401,8	2401,8	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0	
Располагаемая мощность	Гкал/час		2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2401,8	2401,8	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0	
Собственные нужды	Гкал/час		72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	78,4	78,4	78,4	78,4	
то же в %	%		3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,66	3,66	3,66	3,66	
Тепловая мощность нетто	Гкал/час		2329,9	2329,9	2329,9	2329,9	2329,9	2329,2	2329,2	2064,6	2064,6	2064,6	2064,6	
Потери в тепловых сетях	Гкал/час		82,67	83,53	82,49	79,74	78,53	76,87	76,97	76,91	76,99	76,14	75,98	
Отопление и вентиляция	Гкал/час		1132,85	1138,49	1140,95	1201,51	1209,58	1215,31	1221,80	1227,75	1233,81	1239,86	1245,92	
ГВС	Гкал/час		450,86	452,92	453,82	476,05	479,90	483,34	485,94	334,35	334,35	334,35	334,35	
Технология (пар)	Гкал/час		107,71	107,71	107,71	107,71	213,10	323,18	293,98	305,42	307,53	307,53	307,53	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период										
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	35,6	36,3	37,9	36,6	36,6	36,6
ХОВ	Гкал/час	7,66	7,66	7,66	7,66	14,74	9,9	9,39	9,68	12,7	12,7	12,7
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	517,95	509,39	507,07	427,03	303,85	185	204,82	72,59	62,62	57,42	51,52
	%	21,56	21,20	21,11	17,77	12,65	7,70	8,53	3,39	3,03	2,78	2,50

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

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

Устанавливаются следующие максимальные показатели энергосбережения и энергетической эффективности:

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,79	0,79
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	34964	34653	34563
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,88	4,84	4,78	4,78
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	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2215	1904	1514
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,5	3,0	2,4

* показатели относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 01.02.2024 №114-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

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции ТЭЦ-10

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период										
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Установленная мощность	Гкал/ч	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	574,00	574,00	574,00	574,00	574,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00
Собственные нужды	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
то же в %	%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	3,69%	3,69%	3,69%	3,69%	3,69%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	0	0	0	0	0	0	0
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/ч	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03
	%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%

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
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
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
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
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%
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
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	1,08
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
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
	%	28,16%	27,35%	23,36%	22,55%	21,72%	25,25%	21,49%	24,3%	23,6%	22,9%	19,3%

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
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
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
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
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%
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
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
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
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
	%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%

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
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
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
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
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%
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
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
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
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
	%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	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											
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	1896	1896	2000	2000	2000	2000	1500	0,00	0,00	0,00	0,00	110301	0,00
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

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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.

Вслучаевозникновениядефицитатепловоймощностистанции ТЭЦ-9ООО «Байкальскаяэнергетическаякомпания»предлагаетсярассмотретьвопросзадействованиятепловоймощностистанции 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
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС помещений РЩ-1,РЩ-2,дробильного корпуса,узла пересыпки, вагоноопрокидывателя	2023	2027
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
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ 9141390). Модернизация технического устройства рег. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8». Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2026	2027
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
Оборудование пылеприготовления ст № 1 Инв. № ИЭ9141129. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) 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	2026	2026
Золоотвал ТЭЦ-9 (Инв. № ИЭ9120036). Реконструкция золоотвала филиала ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»	2026	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 НСТЦ, НСКЦ, ремонтного штаба, ГЩУ, помещения кранавщиков	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
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв. № ИЭ 9141003). Техническое перевооружение.Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	2026	2026
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6кв и щитов 0,4 кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023	2028
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	2025	2025
Станционные трубопроводы выс.давл.котла № 9 (Инв. № ИЭ9141394). Техническое перевооруже-ние технического устройства уч. №4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8». Замена участков трубопровода поперечного коллектора острого пара бл.10	2027	2027
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	2026
Котельный агрегат ст. № 1 (Инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-32.0	2027	2027
Котельный агрегат ст. № 1 (Инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена правого бокового экрана от отм. 19,3 до камер	2027	2027
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение. Замена багерного насоса № 3 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2027	2027

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
Оборудование багерной насосной № 2 Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение. Замена багерного насоса №12 на модернезированный тип ГраТ 950/120 без ЭД	2027	2027
Оборудование багерной насосной № 2 Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение. Замена багерного насоса №9 на модернезированный 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 (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027
Оборудование пылеприготовления ст. № 2 Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение. Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена пакетов ВЭК 1 ступени	2028	2028
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв. № ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	2028	2028
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП 3 ступени	2027	2027
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена ВЭК 1 ст	2027	2027
Котельный агрегат ст. № 1 (Инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена левого бокового экрана от отм. 9,3 до 19,3	2027	2027
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП 2 ступени	2027	2027
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена пакетов ППП над топкой и КПП	2028	2028
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2028	2028
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 2 на модернезированный 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
Котельный агрегат ст. № 4 (Инв. № ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	2027
Котельный агрегат ст. № 3 (Инв. № ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	2027
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	2027
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	2027	2027
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути с разработкой проекта	2025	2026
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с от м. 0.00 м до от м. 4.80 м. на сэндвич-панели	2022	2026
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2028	2028
Редукционно-охладительная установка РОУ 140/15 № 3. Инв. № ИЭ9141408. Техническое перевооружение Подключение трубопровода от РОУ 140/15 № 3 к коллектору пара 15 № 2	2021	2027
Теплофикационная установка № 8. Инв. № ИЭ9141407. Техническое перевооружение. Замена подогревателя ст. № ОБ-2 типа ПСВ-315-14-23 на ПСВ-500-3-23	2027	2028
Технологическое оборудование БУ-10. Инв. № ИЭ9141195. Техническое перевооружение. Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 10А, Б	2027	2027
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение. Подключение ПБ-1,2 БУ-7 трубопроводами сетевой воды к прямым связям № 1, № 3	2027	2028
Бак аккумуляторов (Инв. № ИЭ9120072а) Техническое перевооружение. Замена днища БАГВ-5	2027	2028
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 1. Инв. № 9141007. Модернизация Реконструкция схемы подачи и сброса охлаждающей воды насосного оборудования ТЦ	2027	2028
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный №5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 6 (Инв. № ИЭ9143205). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 7 (Инв. № ИЭ9143255). Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), Приборы АСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10, № 11	2026	2026
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 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	2026
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	2027

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027	2028
Галерея ленточного конвейера № 3 А. Инв. № ИЭ9141136. Техническое перевооружение Установка пробоотборника	2027	2028
Галерея ленточного конвейера № 3 Б. Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Установка пробоотборника	2027	2028
Галерея ленточного конвейера № 3 Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка проборазделочной машины МПА-150	2027	2028
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение. Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4 Б со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139)	2021	2027
Ленточный конвейер № 7. Инв. № ИЭ9141198. Техническое перевооружение Замена редуктора	2027	2028
Здание стояночного бокса бульдозеров с бытовыми помещениями. Инв. № ИЭ9010017. Техническое перевооружение Устройство мойки бульдозеров	2027	2028
Обессолив.установка 2-хступ.обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды № 2 и № 6	2024	2026
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	2029
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026	2027
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2021	2026
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023	2026
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-2. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение. Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2025	2025
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВ. (Инв. № ИЭ9141318). Техническое перевооружение. Замена системы возбуждения турбогенератора ТГ-7 (тип ТВФ-110-2Е)	2024	2026
ОРУ-110 кВ Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ МВ ВЛ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027	2028
ОРУ-35 кВ Инв. № 9141102. Техническое перевооружени. Замена МВ-35 кВ блока ГТ-1, 2, 3 на элегазовый	2027	2028
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение. Замена МВ-110 кВ ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9- Водозабор-1 на элегазовый	2028	2028
ОРУ-110 кВ Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ III и IV СШ	2028	2028
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 5 Инв. № ИЭ9141011. Модернизация.Замена ШКА ТГ 5	2027	2027
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 6. Инв. № ИЭ9141012. Модернизация.Замена ШКА ТГ 6	2028	2028
Оборудование пылеприготовления к № 11. Инв. № ИЭ9142174. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ШБМ 11А (тип ДАЗО 2-17-44-8У1 800 кВ 750 об/мин)	2027	2027
Оборудование пылеприготовления ст № 1. Инв. № ИЭ9141129. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ МВ 1А, Б	2027	2027
Оборудование пылеприготовления ст. № 2. Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя ШБМ К/А№2 А (тип ДАЗО-15-49-8 800 кВ 750 об/мин)	2028	2028
Общественционное оборудование машинного отделения Инв. № ИЭ9141322. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЦН-6А (тип АЗ-12-52-8А 320 кВ 750 об/мин)	2028	2028
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)м	2028	2028
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 1 Инв. №ИЭ9143206, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 2. Инв. № ИЭ9143207 Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 1, № 2	2027	2027
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 5 Инв. №ИЭ9143210, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 6 Инв. №ИЭ9143211,Приборы теплового контроля и автоматического регулирования теплофикационной установки № 4 (Инв. № ИЭ9143194), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования БУ № 9 Инв. № ИЭ9143198, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования БУ № 10 (Инв. № ИЭ9143199) Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 5, № 6. БУ-8, 9, 10	2027	2027
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 3 Инв. № ИЭ9143208. Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 3	2028	2028
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 4. Инв. № ИЭ9143203. Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 4	2028	2028
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 Инв. № ИЭ9141069. Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2027	2027
ОТКРЫТАЯ УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРА Инв. № ИЭ045123. Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-8 ТДЦ-125000/110	2028	2028

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ОВ-I	2027	2028
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-10 на ТЭЦ-9	2027	2028
Здание вагоноопрокидывателя. Инв. № ИЭ9010003. Техническое перевооружение Установка АСКОП	2027	2028
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация. Замена железобетонных стеновых панелей и сборных стеновых панелей с обшивкой из профлиста по р.Г, оси 3-55 с отм.34,20 до от 48,00 м и по р.Д, оси 3-55 с от м.24,00 м. до от м. 48,00 м. на сэндвич-панели заводского изготовления	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
Золошлакопроводы нитки № 1, № 2, № 3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11, ПК14 - ПК15	2024	2026
Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2 Инв. № ИЭ9130054. Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству № 1 Инв.№ ИЭ9130053. Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, № 33, № 36, № 65, № 80	2026	2028
Турбина паровая с генератором ст. № 2. Инв. № ИЭ9141008. Модернизация Реконструкция схемы подачи и сброса охлаждающей воды насосного оборудования ТЦ	2027	2027
Турбина паровая с генератором ст. № 2.Инв. № ИЭ9141008. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027
Маслохозяйство инв.№ ИЭ9141203 Замена Бака турбинного масла № 1 (бак. № 1 ТМХ)	2027	2027
Маслохозяйство инв.№ ИЭ9141203 Замена Бака турбинного масла № 2 (бак. № 2 ТМХ)	2027	2027
Бак аккумуляторов. Инв. № ИЭ9120078. Техническое перевооружение Замена днища БАГВ-1	2027	2027
Мостовой электрический кран Инв. № ИЭ9142581. Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13869 (КМЭ-50/10) К-1	2026	2027
Кран мостовой электрический. Инв. № ИЭ9142583. Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13867 ТО (КМЭ-100/20) Т-1	2026	2027
Котельный агрегат ст.№ 2 Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	2028
Автоматизированная система мониторинга ТЭП Инв. № ИЭ9145988. Модернизация ИИС АСМТЭП с заменой серверов и обновлением ПО	2026	2026
Установка постоянного тока Инв. № 9141226. Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции.(в несколько этапов)	2027	2028
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 3. Инв. № ИЭ9141009. Техническое перевооружение Замена трубопроводов отбора пара на ПВД-1, 2, 3	2027	2027
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 3. Инв. № ИЭ9141009. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 6. Инв. № ИЭ9141012. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027
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=570 гр. С Инв. № ИЭ9141327. Техническое перевооружение. Замена труб обвода горелок фронтного экрана отм 9,5 - 13,0 м.	2025	2025
Оборудование пылеприготовления ст. № 4 Инв. № ИЭ9141177. Техническое переворужение. Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-4А	2025	2025
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,250ч14,950	2025	2025
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв. № ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена пакетов ВЭК	2025	2025
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-4А	2025	2025
Котельный агрегат ст. № 4 Инв.№ ИЭ 9141004. 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 конвеерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5. Инв. № ИЭ9142458. Модернизация с заменой ЛК-3А	2025	2025
Весы конвеерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5 Инв. № ИЭ9142458. Модернизация с заменой ЛК-3Б	2025	2025
Весы конвеерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5 Инв. № ИЭ9142458. Модернизация с заменой ЛК-5	2025	2025
Пылеугольный котел № 11 Инв. № ИЭ9141422.Техническое перевооружение. Замена гибов пароперепускных труб из выходных коллекторов КПП 3 ступени в ПСК	2025	2025
Ленточный конвейер № 3 «А» Инв. № ИЭ9141136. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ЛК-3А на взрывозащищенный	2022	2025

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена масляного выключателя 110 кВ ОВ-I на элегазовый	2025	2025
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
Здание главного корпуса. Инв. № 9110001. Техническое перевооружение Схема слива охлаждающей воды с механизмов мельничного отделения котельного цеха	2025	2025
Охранное видеонаблюдение периметриального ограждения Инв. № 9144717. Модернизация. Система обнаружения и телевизионного наблюдения	2025	2025
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена пассажирского лифта котельного цеха	2025	2025
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2024	2030
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023	2023
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка № 1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023	2027
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
Тягодутьевое устройство котла № 10. Инв. № ИЭ9141403. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2025
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2025	2025
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2025	2025
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6	2023	2025
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2024	2026
Передвижной ленточный конвеер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023	2025
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-35 кВ. Инв. № ИЭ9141102. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 35 кВ трансформаторов блока ГТ-1, 2, 3 ОРУ 35 кВ на элегазовые	2023	2030
Электролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,рессивера ми. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2021	2025
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-1. Инв. № ИЭ9141065. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-1	2024	2025
Тягодутьевое устройство котла № 9. Инв. № ИЭ9141391. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025
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	2025	2026
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	2025
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9, дороги общего пользования	2024	2025
Оснащение объекта автоматизированным комплексом противодействий БПЛА	2025	2025
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	2027	2028

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2024	2025
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № 140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2028	2028
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	2027
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	2027
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
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 труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	2028
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	2027
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 (пакеты с коллекторами)	2028	2028
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. № 140183. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2029	2029
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входными и выходными коллекторами	2027	2027
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 труб боковых экранов выше отм. 13 м.	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 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2 Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение КЭН 5А, Б, В замена насосных агрегатов типа 12 КСВ-9х 4 на насосы типа КСВ-320-160	2026	2026
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2 Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы парораспределения	2024	2024

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
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	2 024	2024
Щит управления 6 Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2 024	2024
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7 Инв. № ИЭ147508. Модернизация АСУТП блока	2023	2025
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4 Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2025	2026
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8 Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока	2024	2024
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3 Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2025	2026
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3 Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2026	2026
Модернизация АСУТП блока № 1 Инв. № ИЭ147502 обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2028	2028
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО Инв. № ИЭ147256. Модернизация. Создание системы АСУТП	2026	2027
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1 Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2027	2028
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реактентного хозяйства	2025	2026
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
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3, № 4, № 5, № 6, № 7 и блока 8. Замена масляного выключателя	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	2028
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 ПК-24 № 11 Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2027	2027
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2028	2029
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР.ВНУТРИ ТРУ-2 Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Замена насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ)	2026	2026
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
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	2026
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12ГРЕТ	2025	2025
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса № 3 на 12ГРЕТ	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, 7-12	2026	2026
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
ОРУ-110КВ С ДВОЙНОЙ СИСТЕМОЙ ШИН Инв. № ИЭ140096. Техническое перевооружение Оснащение обходной системы шин защитой от перенапряжения	2030	2031
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети	2026	2028
Суходруб 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	2027
ПАВИЛЬОН	2022	2025

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛОТВАЛА Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2025	2026
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	2 030	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-6кВ 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	2023	2027
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2025	2031
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2029	2031
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	2 029
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	2027
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2025	2030
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2026	2026
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА №15 Инв. № ИЭ140210. Техническое перевооружение	2025	2025
Замена электродвигателя М-15А на А4-450У-8М У3		
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 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - Ист	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 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)	2 026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII-XII с выходными коллекторами	2026	2026

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ступени	2027	2027
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
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2026	2026
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП -I ст.(нижний ярус)	2027	2027
Береговая насосная станция с пристройками Инв. № ИЭ110120. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2026	2026
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	2026	2026
Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦТП и вспомогательное оборудование)	2026	2026
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8 Инв. № ИЭКСУ000092755. Модернизация	2026	2027
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	2025	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 схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2027	2027
Центральный щит управления ЦТП Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2027	2029
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	2027	2029
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 1 Инв. № ИЭ110044. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	2030
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 2 Инв. № ИЭ110045. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	2030
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1 Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУТП блока № 1 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2030	2030
Щит управления 5 Инв. № ИЭ147506. Модернизация АСУТП, замена оборудования КРОСС на энергоблоке ст.№ 5	2028	2028
ГАЛЛЕРЕЯ КОНВЕЙРОВ 3-ГО ПОДЪЕМА 2-Х ЛЕНТОЧНАЯ Инв. № ИЭ120013. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	2030
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 транспортной ленты	2029	2030
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 4Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм. Инв. № ИЭ140014. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортной ленты для ее замены	2029	2030
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2 Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2027	2028
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2 Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2028	2029
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год начала реализации	Год окончания реализации
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)	2027	2027
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 3 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
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2 № 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 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190.Техническое перевооружение Замена конденсатный насос турбины КЭН-3Б (12-КСВ-9х4)	2029	2029
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
ЗОЛОТОВАЛ. Инв. № ИЭ120098. Реконструкция Нарращивание ограждающей дамбы	2026	2031

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»

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	ООО «Орфей»	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-6 т/сети квартала 71 до границы ЗУ Кафе «Аллея любви» (объект Общество с ограниченной ответственностью «Орфей»)	Кафе «Аллея Любви», Иркутская область, го Ангарск, квл 71, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:79	0,0236	0	0	0,0236	126	40	40
2	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	0,2481	0	0	0,2481	10	50	50
3	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
4	Апарин Александр Валерьевич	Строительство тепловой сети от ТК-1Б тепловой сети квартала 251 до Гаражей для хранения легкового транспорта (Апарин Александр Валерьевич)	Гаражи для хранения легкового транспорта Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, в 58 метрах на северо-запад от территории ГСМ-500	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:532	0,5308	0	0	0,5308	60	80	80
5	МКУ «СМХ»	Строительство тепловой сети от ТК-38А по ул. Блудова до Дополнительного блока МБОУ «СОШ № 39» г. Ангарск на 575 учащихся (объект МКУ «СМХ»)	Дополнительный блок МБОУ «СОШ № 39» на 575 учащихся, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:32, 38:26:040401:8778, 38:26:040401:8685	0,979	0,456	0,481	1,916	110	125	125
6	ООО «Орион»	Строительство тепловой сети от УТ-16 до границы ЗУ Группы жилых домов, г. Ангарск, мкр 6а, уч. 30 (объект Общество с гораниченной отвественностью «Орион»)	Группа жилых домов, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 6а, участок 30	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040201:7161	0,0762	0,0588	0	0,135	76	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
7	МКУ «СМХ»	Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до границы ЗУ Общеобразовательной школы на 725 мест Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, уч.13 (объект МКУ «СМХ»)	Ощеобразовательная школа на 725 мест Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, уч. № 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040703:4105	0,864	0,438	1,04	2,342	140	125	125
8	Единый заказчик в сфере строительства ИО	Строительство тепловой сети от УТ-7 по ул. Зубарова до границы ЗУ Дворца бракосочетания, г. Ангарск, на пересечении ул. Зубарова и Троицкой (объект Единый заказчик в сфере строительства ИО)	Дворец бракосочетания, Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зубарова и ул. Троицкой	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:6968	0,062	0,025	0,102	0,189	33	70	70
9	Черняков Андрей Анатольевич	Строительство тепловой сети от ТК-274 до границы ЗУ Многофункционального комплекса, г. Ангарск, мкр. 34, стр. 4а (объект Черняков Андрей Анатольевич)	Многофункциональный комплекс, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, участок 4а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2870	0,229	0,0629	0,4	0,6919	27	100	100
10	ООО «СЗ Подсолнух»	Теплосеть № 204-2/2023 в 34 мкр от участка между УТ-2 и УТ-5 до наружной стены жилого дома со встроенными нежилыми помещениями (ЖК «Подсолнух»)	Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, Иркутская область, г. Ангарск, мкр34, уч. 55	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040701:1991	0,178	0,141	0	0,319	15	50	50
11	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
12	Арацева Снежанна Геннадьевна	Строительство тепловой сети до наружной стены здания Нежилого производственного здания, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Тельмана, д. 3, д. 9 (объект ИП Арацева Снежанна Геннальевна)	Нежилые здания, Иркутская область, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Тельмана, д. 3, д. 9	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041002:901	0,0886	0	0	0,0886	10	40	40

№	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
13	Куницын Дмитрий Юрьевич	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 3-пристоями и административно-производственное здание, г. Ангарск, кв-л 215, стр. 23/1, стр. 23/1а (объект Куницын Дмитрий Юрьевич)	Здание с тремя пристроями и административно-производственное здание, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 23/1	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:199	0,1719	0	0	0,1719	13	70	70
14	Лукин Игорь Анатольевич	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 2-пристоями, г. Ангарск, квл 215, стр.23 (объект Лукин Игорь Анатольевич)	Здание с двумя пристроями, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 23	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:991	0,1625	0	0	0,1625	30	70	70
15	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 организации 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	0,0386	0	0,1228	0,1614	4	50	50
ИТОГО					4,0213	2,1871	1,5438	7,7522	757		

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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

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					
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 _у , 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						
	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 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	2029-2030		
									2027-2028		
	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 СМР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш200мм смешивающей насосной станции на ул. Мичурина	200	30	Мин.мат/ППМ/ППУ	Надземная/Подземная	2029-2030		
									2027-2028		

Таблица 28
Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

Наименование организации		Наименование мероприятия		Период реализации мероприятия (год)	Диаметр/Условный диаметр трубопроводов на участке Ду, мм	Длина участка L _м	Теплоизоляцион ный материал	Тип прокладки
Администрация Ангарского городского округа	Тепловая сеть, кадастровый номер 38:26:0000000:1083	Иркутская обл., г. Ангарск, Южный массив, 1852 километр автодороги Новосибирск-Иркутск, сооружение 10/19 (протяженность 1708,0 м.)	ПИР.	2026-2027				
			СМР. Реконструкция 259 метров канала тепловой сети Ш108мм от ТК-6 до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2028	108	259	ППМ/ППУ	Подземная
		Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	СМР. Реконструкция 467 метров канала тепловой сети Ш133-219мм от ТК-2 до ТК-6 мкр Юго-Восточный	2029	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	2030	219	457	Мин. мат/ППМ/ППУ	Надземная/Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1г	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	СМР. Реконструкция 525 метра канала тепловой сети Ш219мм от НО-25 (АПФ) до НО-7 мкр Юго-Восточный	2031	219	525	Мин. мат	Надземная
			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	2026-2027	219	42	ППМ/ППУ	Подземная
			Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки «А» до ТК-9. Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, микрорайон Новый-4	2027-2028	159	174	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	2026-2028	159	408,5	ППМ/ППУ	Подземная
				2028-2030	89-159	200,5	ППМ/ППУ	Подземная
				2029-2030	76-159	203	ППМ/ППУ	Подземная

Наименование организации	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	Диаметр/Условный диаметр трубопроводов на участке Ду, мм	Длина участка L, м	Теплоизоляцион ный 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

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

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
ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2/ Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	L=625 м к., Ду600мм
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

Наименование объекта	Характеристики
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 № 3 (ул. Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. 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	
Информационно-измерительная подсистема ДУ теплосетями г.Ангарска Инв. № ИЭ3045030. Модернизация АРМ диспетчеров 1, 2, 3 и серверов 1, 2 АСДК	
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=19м., Ду200мм L=168м., 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=170м., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Техническое перевооружение. 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=160м., Ду150мм L=131м., Ду100мм L=62м., 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= 142м к., Ду100мм
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=76м., Ду100мм L=292м., Ду80мм L=159м., Ду65мм L=160м., Ду50мм
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=98м., Ду100мм L=170м., Ду80мм L=88м., 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= 300м 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= 155м 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., Ду200мм
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= 367м 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 перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	L= 5712м к., Ду600мм
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	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= 772м к., Ду200мм L= 223м к., Ду300мм
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= 3512м 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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование объекта	Характеристики
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Кирова Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	L= 274м к., Ду150мм
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 № 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	L= 1113м к., Ду500мм
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= 456м к., Ду600мм
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3 Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	L= 535м 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= 328 м к., Ду400мм
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
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 148 м к., Ду700мм
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул.Карла Маркса 91) Инв. № ИЭ3010021. Здание бойлерной (электrokотельная) Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № 3030021. Помещение насосной станции Котельная № 1 г.Ангарск, квл 252,строение 1, помещение 2 Инв. № ИЭ3010038. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программногo обеспечения	
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по ул. Карла Маркса Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-386 до ТК-7 квл 59	L= 41 м к., Ду125мм
Теплосеть по ул Чапаева Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	L= 70 м к., Ду200мм
Теплосеть мкр Северный (квартальные теплосети) Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	L=335 м к., Ду200мм; L=199 м к., Ду150мм; L=311 м к., Ду100мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 Инв. №ИЭ3030595. Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	L= 361 м к., Ду300мм
Техническое перевооружение перемычки в т.с теплосети от тепломагистрали № 3 от ТЭЦ-10	L= 30 м к., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ Инв.№ ИЭ3030344. Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	L= 10 м к., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ Инв.№ ИЭ3030344. Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	Ду700мм
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.

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

Таблица 30

Ресурсообеспечивающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	Условный диаметр трубопроводов на участке Ду, мм	(новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Ду, 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	2022-2026	500	800	1118	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 16 (ул. Бульварная)	2029-2034	500	800	3576	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ № 10) от ТК-16 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
	ТМ № 6 (ТМ № 4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2029-2032	400	500	397	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	2027-2030	200	300	430	Мин.мат
	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	2027 - 2028	600	700	945	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 централизованному 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 (Меget, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	+			
Зона II (юг Ангарского ГО)		+		
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)			+	
Зона IV (север Ангарского ГО)				+

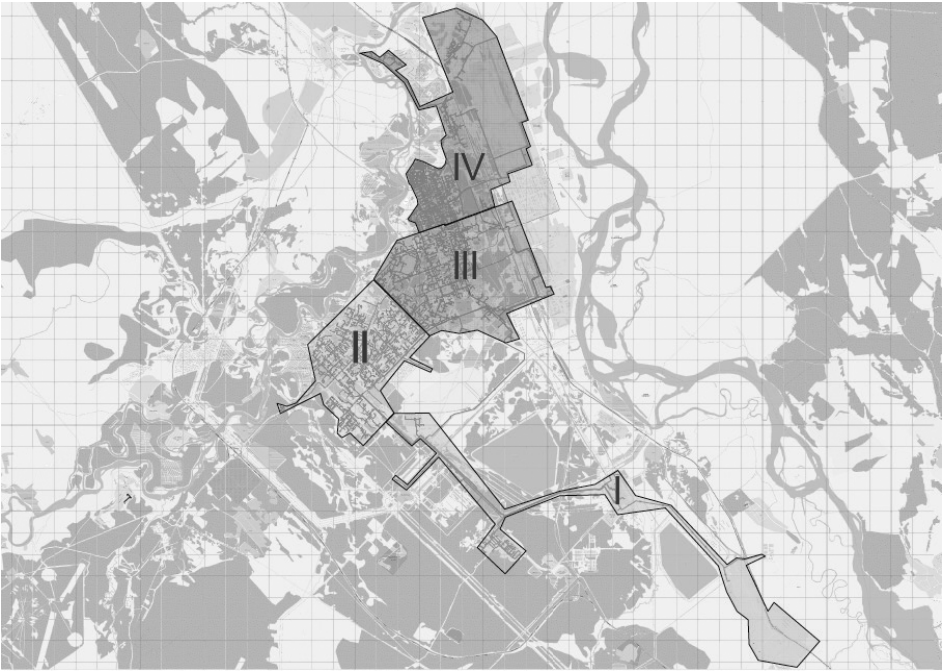


Рисунок 2. Зоны строительства ИТП на территории МО АГО



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 (Меget, 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	2348,806	2348,806	2348,806

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
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	425,879	425,879	425,879
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	1922,927	1922,927	1922,927
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	5 678,240	5 833,249	5 833,249
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	348,67	348,67	348,67
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	670,461	670,461	670,461
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	155,00	155,00	155,00
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	880,143	904,154	904,154
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1406,527	1446,864	1666,509	1483,546	1550,604	1574,615	1574,615
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	2608,263	2648,652	2648,652
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	1,414	1,414	1,414

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	6 052,154	6 052,154	6 052,154
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	525,695	525,695	525,695
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	5 526,459	5 526,459	5 526,459
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	369,385	411,376	411,376
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	390,25	390,25	390,25
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	2 156,725	2 156,725	2 156,725
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	167,76	167,76	167,76
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,238	74,688	78,199	67,824	61,582	58,539	77,67	57,67	54,541	61,969	61,969	61,969
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	2 218,694	2 225,739	2 225,739
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	3 696,136	3 707,871	3 707,871
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	1,689	1,689	1,689

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	кг у.т./Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	174,4	252,3	252,3	252,3	252,3	252,3	252,3
Удельный расход натурального топлива	кг/Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	442,63	442,63	442,63	442,63	442,63	442,63
Годовой расход условного топлива	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	2350,3	2350,3	2317,7	2317,7	2317,7	2317,7
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	4328,4	4328,4	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6

7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

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

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

Таблица 36.2

от ООО «Байкальская энергетическая компания» филиал ТЭЦ-9 (часть 1)

Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	982,5	058,0					058,0
--	-------	-------	--	--	--	--	-------

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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																		696 816,74
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр-не/ 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.Меget 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. Меget, 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
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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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
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
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	2030-2032	14 838,49													4 864,89	27 038,32	31 903,21	
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на пр. Ангарский до УТ-8 на ул. Декабристов Инв.№ ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2031-2032	2 204,90														4 773,85		4 773,85
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр.Карла Маркса Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-386 до ТК-7 квл 59	2029-2030	3 499,82													616,4	6 599,51		7 215,91
Теплосеть по ул Чапаева Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	2029-2030	7 661,19													1 345,00	14 451,00		15 796,00
ТЕПЛОСЕТЬ мкр СЕВЕРНЫЙ квартальные Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	2031-2035	5 728,11														12 402,00		12 402,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	2029-2031	24 297,83													3 838,83	23 117,30	24 226,71	51 182,84

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Техническое перевооружение перемычки в т.С от тепломагистрالي № 3 от ТЭЦ-10	2029-2030	6 901,68													1 090,47	13 145,13		14 235,60
ТЕПЛОСЕТЬ по Ангарскому проспекту Инв.№ ИЭ3030344. Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	2029-2030	2 882,41													454,68	5 490,70		5 945,38
ТЕПЛОСЕТЬ по Ангарскому проспекту Инв.№ ИЭ3030344. Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	2029-2030	5 299,49													838,44	10 092,38		10 930,82
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		1 694 335,18
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	2022-2026	247 130,73						15 344,00				408 379,89						423 723,89
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
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 16 (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-16 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	
ТМ № 6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2029-2032	49 672,32												4 906,05	41 498,53	58 770,89	105 175,47	
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	2027-2030	26 962,05											3 219,73	750,42	30 560,35	18 809,19	53 339,69	
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		3 895 283,57	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	437 270,98	263 239,54	55 784,26	281 697,57	584 009,16	2 368 417,27	6 390 626,31

Таблица 36.2

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 2025	2025	2026	2027	2028	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 тепловой камеры ТК-6 т/сети квартала 71 до границы ЗУ Кафе «Аллея любви» (объект Общество с ограниченной ответственностью «Орфей»)	2025	2025	44 772,00	3 487,00	41 285,00		44 772,01				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинансировано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Строительство тепловой сети от НО-75 Т/м №2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	2025	2029	6 688,00	2 837,00	3 851,00		2 836,56			3 851,04	
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»)	2025	2025	11 313,00	3 083,00	8 230,00		11 313,29				
Строительство тепловой сети от ТК-1Б тепловой сети квартала 251 до Гаражей для хранения легкового транспорта (Апарин Александр Валерьевич)	2025	2025	4479,35	2821,00	1658,35		10 381,08				
Строительство тепловой сети от ТК-38А по ул. Блудова до Дополнительного блока МБОУ «СОШ №39» г. Ангарск на 575 учащихся (объект МКУ «СМХ»)	2025	2029	44772,01	3487,453	41284,56		3 839,44			14 816,14	
Строительство тепловой сети от УТ-16 до границы ЗУ Группы жилых домов, г. Ангарск, мкр. 6а, уч. 30 (объект Общество с гораниченной отвественностью «Орион»)	2026	2027	6687,60	2 836,56	3 851,04			3 716,88	12 125,17		
Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до границы ЗУ Общеобразовательной школы на 725 мест Иркутская область, город Ангарск, мкр 32, уч. 13 (объект МКУ «СМХ»)	2026	2027	11313,29	3082,984	8230,31			4 192,53	20 988,86		
Строительство тепловой сети от УТ-7 по ул. Зубарова до границы ЗУ Дворца бракосочетания, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и Троицкой (объект Единый заказчик в сфере строительства ИО)	2025	2026	10381,08	3129,924	7251,16		2 971,40	4 279,73			
Строительство тепловой сети от ТК-274 до границы ЗУ Многофункционального комплекса, г. Ангарск, мкр 34, стр. 4а (объект Черняков Андрей Анатольевич)	2025	2025	18655,58	3 839,44	14 816,14		7 010,79				
Теплосеть №204-2/2023 в 34 мкр от участка между УТ-2 и УТ-5 до наружной стены жилого дома со встроенными нежилыми помещениями (ЖК «Подсолнух»)	2025	2025	15842,05	3 716,88	12 125,17		4 665,00				
Теплосеть №204-1/2023 в 32 микрорайоне от УТ-1 до УТ-53, от УТ-46 до наружной стены группы жилых зданий со встроенно-пристроенными нежилыми помещения-ми (ЖК «Тополя»)	2024	2026	25181,39	4 192,53	20 988,86	34,00		30 258,00			
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»)	2025	2026	7251,13	2 971,40	4 279,73		3 439,70	9 393,20			
Строительство тепловой сети до наружной стены здания Нежилого производственного здания, г. Ангарск, мкр Майск, ул. Тельмана, д. 3, д. 9. (объект ИП Арацева Снежанна Геннальевна)	2025	2025	7010,79	3011,502	3999,29		6 481,56				
Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 3-пристоями и административно-производственное здание, г. Ангарск, кв-л 215, стр. 23/1, стр. 23/1а (объект Куницын Дмитрий Юрьевич)	2025	2025	4665,00	2878,923	1 786		5 738,71				
Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 2-пристоями, г. Ангарск, кв-л 215, стр.23 (объект Лукин Игорь Анатольевич)	2025	2025	30292,00	34	30 258,00		8 760,03				
Строительство тепловой сети до границы ЗУ Кирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организации православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери)	2027	2028	12832,90	3 439,70	9 393,20			2 996,03	1 803,93		

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Тепловая сеть 29 мкр., от УТ-67 до УТ-18 Инв. № 3030635. Реконструкция внутриквартальной теплосети 29 микрорайона, с целью технологического присоединения заявителя ООО «Новый рынок». Участок от УТ-67 до УТ-1	2025	2025	773,00		773,00						
Итого по 1.1:			225 144,43	51 116,47	174 027,96	34,00	116 688,93	51 840,33	36 110,06	1 803,93	18 667,18
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	5 251,34	16 545,86			5 251,34	16 545,86		
Итого по 1.3:			21 797,20					5 251,34	16 545,86		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:											
Отвал сухого складирования золошлаков	2021	2036	9 225 200,00			65 475,00	173 652,00	771 100,00	836 480,00	705 670,00	2029-2036 год 6 672 823,00
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Лазо	2027	2030	120 442,06	5 278,25	115 163,81			2 639,13	2 639,13	2029 год 57 581,62	2030 год 57 582,19
Строительство ЦТП 7 Гкал/час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	2 027	2030	120 442,06	5 278,25	115 163,81			2 639,13	2 639,13	2029 год 57 581,62	2030 год 57 582,19
Итого по 2:			9 466 084,12			65 475,00	173 652,00	771 100,00	841 758,26	710 948,26	6 903 150,62
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	29 706,00	0,00	29 706,00			29 706,00			
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5 Г	2027	2030	196 802,00	19 604,00	177 198,00			19 604,00	68 020,00		109 178,00
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	61 207,00	4 533,00	56 674,00	4 533,00	35 618,00	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	45 318,00	5 410,00	39 908,00		5 410,00	14 061,00	25 847,00		
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	43 510,00	3 061,00	40 449,00			3 061,00	40 449,00		
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	2028	2030	105 580,00	16 044,00	89 536,00				16 044,00		89 536,00
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		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
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	2026	2028	34 249,00	2 927,00	31 322,00		2 927,00	15 309,00	16 013,00		
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1 Инв. № ИЭ3010040. Здание насосно-перекачивающей станции № 3 (ул Мира 38) Инв. № ИЭ3010003. Здание ЦТП г.Ангарск пос.Китой, ул.Гагарина, строение 2А Инв. № ИЭ3010036. Здание насосной подкачивающей станции п.Меget,ул.Некрасова,строение 81. Инв. № ИЭ3010039. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027	2030	37 332,00	3 062,00	34 270,00			3 062,00		34 270,00	
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул.КарлаМаркса 91) Инв. № ИЭ3010021. Здание бойлерной (электрокотельная) Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № 3030021. Помещение насосной станции Котельная № 1 г.Ангарск,квл 252, строение 1, помещение 2. Инв. № ИЭ3010038. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028	2032	40 698,00	3 203,00	37 495,00				3 203,00	2029-2032 год 37 495,00	
Информационно-измерительная подсистема ДУ т/сетями г.Ангарска Инв. № ИЭ3045030. Модернизация АРМ диспетчеров 1, 2, 3 и серверов 1, 2 АСДК	2027	2027	1 191,00					1 191,00			
Пожарная сигнализация объектов АТС Инв. №ИЭ3042613. Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	2 026	2029	33 207,00	2 766,00	30 441,00		2 766,00	3 281,00	11 966,00	15 194,00	
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 видеорегиcтpации, архивирования данных	2026	2028	16 173,00	6 712,00	9 461,00		6 712,00		9 461,00		
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	2026	21 370,00	8 370,00	13 000,00	8 370,00	13 000,00				
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	50 883,00	5 622,00	45 261,00		5 622,00	45 261,00			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
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	2028	150 458,00	8 082,00	142 376,00		8 082,00	71 868,00	70 508,00		
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	28 165,00	3 112,00	25 053,00		3 112,00	25 053,00			
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93 Инв. № ИЭ3030101. Техническое перевооружение. 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	36 436,00	2 297,00	34 139,00		2 297,00	34 139,00			
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	18 866,00	2 085,00	16 781,00		2 085,00	16 781,00			
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	59 326,00	6 555,00	52 771,00		6 555,00	52 771,00			
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	54 629,00	6 036,00	48 593,00		6 036,00	48 593,00			
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	78 660,00	4 314,00	74 346,00		4 314,00	74 346,00			
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплотсети кварталов 177-182,188,192. Инв. № ИЭ3030595. Техническое перевооружение. Теплосеть ул. Енисейская от ТК-259 до ТК-274	2026	2028	116 692,00	6 299,00	110 393,00		6 299,00	68 399,00	41 994,00		
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	20 592,00	2 275,00	18 317,00		2 275,00	18 317,00			
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	35 199,00	2 578,00	32 621,00	2 578,00			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	59 640,00	3 305,00	56 335,00	3 305,00	56 335,00				
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	2028	82 921,00	4 755,00	78 166,00		4 755,00		78 166,00		
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Московская Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул. Московская ТК-24 до ТК-46	2028	2029	99 339,00	9 031,00	90 308,00				9 031,00	90 308,00	
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	2027	2029	2 593 847,00	148 740,00	2 445 107,00		148 740,00		1 195 067,00	1 250 040,00	
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	2027	2028	422 973,00	27 546,00	395 427,00		27 546,00		395 427,00		

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	в том числе:		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	ПИР							СМР
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	2028	226 178,00	10 770,00	215 408,00				10 770,00	215 408,00		
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)	2027	2029	299 656,00	22 313,00	277 343,00				22 313,00	29 047,00	248 296,00	
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)	2027	2028	149 082,00	8 549,00	140 533,00				8 549,00	140 533,00		
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Кирова Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	2027	2028	30 424,00	2 779,00	27 645,00				2 779,00	27 645,00		
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	2 028	110 619,00	6 343,00	104 276,00				6 343,00	104 276,00		
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	2028	78 076,00	4 477,00	73 599,00				4 477,00	73 599,00		
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	2028	634 259,00	36 436,00	597 823,00				36 436,00	597 823,00		
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	309 180,00	28 107,00	281 073,00				28 107,00	281 073,00		
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	2028	202 052,00	11 607,00	190 445,00				11 607,00	190 445,00		
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3 Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 ул. Декабристов	2027	2028	216 665,00	12 447,00	204 218,00				12 447,00	204 218,00		
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	2028	97 648,00	5 599,00	92 049,00				5 599,00	92 049,00		
Магистральная теплосеть п.Меget Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Меget ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2027	2028	72 487,00	4 157,00	68 330,00				4 157,00	68 330,00		
Магистральная теплосеть п.Меget Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Меget ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2027	2028	79 660,00	4 568,00	75 092,00				4 568,00	75 092,00		
Магистральная теплосеть п.Меget Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Меget ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2027	2028	121 190,00	6 950,00	114 240,00				6 950,00	114 240,00		
Магистральная теплосеть п.Меget Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Меget ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2027	2028	28 316,00	1 624,00	26 692,00				1 624,00	26 692,00		

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинансировано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Участок теплотрассы от павильона 1 у ТЭЦ-10 до забора Меетской птицефабрики Инв. № ИЭ3030123. Техническое перевооружение. ТМ-4 ТЭЦ-10 от Пав-8 до забора МПФ	2 027	2 028	291 365,00	16 699,00	274 666,00			16 699,00	274 666,00		
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2026	2 031	220 637,099	13 377,04	207 260,06		4 687,48	8 689,57	37 577,73	2029 год 73 476,48 2030 год 52 470,05 2031 год 43 735,79	
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса Иркутская обл., г. Ангарск, сооружение 1т	2026	2027	30 329,47	2 623,91	27 705,56		2 623,91	27 705,56			
Капитальный ремонт участка тепловой сети по ул. Горького от ТК-2а до ТК-5. Иркутская обл., г. Ангарск	2027	2028	29 275,59	3 018,16	26 257,42			3 018,16	26 257,42		
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2026	2028	102 101,75	4 828,65	97 273,10		4 828,65	55 004,29	42 268,82		
Капитальный ремонт участка тепловой сети мкр Новый-4, Промбаза от точки «А» до ТК-9. Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, мкр Новый-4	2028	2030	37 914,55	3 931,97	33 982,58				3 931,97	2029 год 21 693,60 2030 год 12 288,99	
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	2030	33 027,57	3 096,99	29 930,57					2030 год 3 096,99 2031 год 29 930,57	
Итого по 3.1:			8 188 666,03			12 903,00	46 911,00	167 929,04	1 077 983,29	4 665 439,94	
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	2027	7 895,00	954,00	6 941,00	2 895,00	1 000,00	4 000,00			
Котельный агрегат ст. № 3 Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена верхних кубов ВЗП	2026	2026	40 000,00	2 500,00	37 500,00		40 000,00				
Котельный агрегат ст. № 3 Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена пакетов КПП 2 ступени	2026	2026	51 415,00	1 000,00	50 415,00		51 415,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 Инв.№ ИЭ 9141390. Модернизация технического устройства рег. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8». Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2026	2027	12 000,00	1 000,00	11 000,00		12 000,00				
Оборудование багерной насосной № 2 Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса №11 на модернезированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2026	2026	7 000,00		7 000,00		7 000,00				
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 1 и № 4 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2026	2026	14 000,00	1 000,00	13 000,00		14 000,00				
Оборудование пылеприготовления ст № 1. Инв. № ИЭ9141129. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2026	2026	12 000,00	1 000,00	11 000,00		12 000,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Турбина паровая с генератором ст.№ 2 Инв. № ИЭ9141008. Техническое перевооружение Замена муфты РВД-РНД	2026	2026	72 000,00	2 000,00	70 000,00						
Золоотвал ТЭЦ-9 Инв. № ИЭ9120036. Реконструкция золоотвала филиала ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»	2026	2036	125 221,00	125 221,00			40 287,00	42 319,00	42 615,00		
Здание материального склада № 2 Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Монтаж монорельсов для безопасного производства работ по ремонту арматуры обвязки РОУ	2026	2026	5 500,00	500,00	5 000,00		5 500,00				
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭКСУ000098804). Модернизация. АПС помещений НСТЦ, НСКЦ, ремонтного штаба, ГЩУ, помещения кранавщиков	2027	2028	7 500,00	1 500,00	6 000,00			1 500,00	6 000,00		
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				
Котельный агрегат ст. № 3 Инв. № ИЭ 9141003. Техническое перевооружение.Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	2026	2026	127 992,00		127 992,00		127 992,00				
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9. Инв. № ИЭКСУ000098804. Модернизация АПС ЩУ ХВО 1-й очереди, РУСН 6 кв и щитов 0,4 кв и устройство системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в здании химводоочистки	2023	2028	25 081,00	1 081,00	24 000,00	1 081,00		12 000,00	12 000,00		
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	2025	2025	2 000,00	2 000,00		2 000,00					
Станционные трубопроводы выс.давл.котла № 9 Инв. № ИЭ9141394. Техническое перевооруже-ние технического устройства уч. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8». Замена участков трубопровода поперечного коллектора острого пара бл.10	2027	2027	12 078,00		12 078,00			12 078,00			
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	2026	4 197,00	1 643,00	2 554,00	1 643,00	2 554,00				
Котельный агрегат ст.№ 1 Инв.№ ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-32.0	2027	2027	9 988,00	9 988,00	9 988,00			9 988,00			
Котельный агрегат ст.№ 1 Инв.№ ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена правого бокового экрана от отм. 19,3 до камер	2027	2027	9 988,00	9 988,00	9 988,00			9 988,00			
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса №3 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2027	2027	7 500,00	7 500,00	7 500,00			7 500,00			
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 12 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2027	2027	7 500,00	7 500,00	7 500,00			7 500,00			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Всего	Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинанси ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации		в том числе:							
				ПИР	СМР						
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 9 на модернезированный тип GrT 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 (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 300,00		11 300,00				11 300,00		
Оборудование пылеприготовления ст № 2 Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 600,00		11 600,00				11 600,00		
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 Инв.№ ИЭ9141402. Техническое перевооружение. Замена пакетов ВЭК 1 ступени	2028	2028	75 000,00		75 000,00					75 000,00	
Котельный агрегат ст.№ 2 Инв.№ ИЭ 9141002. Техническое перевооружение. Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	2028	2028	141 000,00		141 000,00					141 000,00	
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП 3 ступени	2027	2027	55 000,00		55 000,00				55 000,00		
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 Инв.№ ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Замена ВЭК 1 ст	2027	2027	75 000,00		75 000,00				75 000,00		
Котельный агрегат ст.№ 1 Инв.№ ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Замена левого бокового экрана от отм. 9,3 до 19,3	2027	2027	9 988,00		9 988,00				9 988,00		
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 Инв.№ ИЭ9141402. Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП 2 ступени	2027	2027	55 000,00		55 000,00				55 000,00		
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена пакетов ППП над топкой и КПП	2028	2028	7 019,00		7 019,00					7 019,00	
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный Инв.№ ИЭ9141231. Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2028	2028	22 753,00		22 753,00					22 753,00	
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса №2 на модернезированный тип GrT 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	10 000,00		10 000,00				10 000,00		
Котельный агрегат ст.№ 4 Инв.№ ИЭ9141004. Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	2027	27 110,00		27 110,00				27 110,00		
Котельный агрегат ст.№ 3 Инв.№ ИЭ9141003. Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	2027	6 438,00		6 438,00				6 438,00		
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 Инв.№ ИЭ9141402. Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	2027	6 438,00		6 438,00				6 438,00		
Пылеугольный котел № 11 Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%	2025	2026	33 000,00	1 000,00	32 000,00	23 000,00	10 000,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2027	2027	11 384,00		11 384,00				11 384,00		

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Здание главного корпуса Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути с разработкой проекта	2025	2026	3 000,00	600,00	2 400,00		600,00	2 400,00			
Здание главного корпуса Инв. № ИЭ9110001. Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00 м до от м. 4.80 м на сэндвич-панели	2022	2026	25 812,00	2 684,00	23 128,00	3 128,00	10 100,00	12 584,00			
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2028	2028	2 100,00	2 100,00					2 100,00		
Редукционно-охладительная установка РОУ 140/15 №3 Инв. № ИЭ9141408. Техническое перевооружение Подключение трубопровода от РОУ 140/15 № 3 к коллектору пара 15 № 2	2021	2027	8 291,00	427,00	7 864,00	427,00		7 864,00			
Теплофикационная установка № 8 Инв. № ИЭ9141407. Техническое перевооружение Замена подогревателя ст. № ОБ-2 типа ПСВ-315-14-23 на ПСВ-500-3-23	2027	2028	23 092,00	2 604,00	20 488,00			2 604,00	20 488,00		
Технологическое оборудование БУ-10 Инв. № ИЭ9141195. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНБ- 10А, Б	2027	2027	10 197,00		10 197,00			10 197,00			
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Подключение ПБ-1, 2 БУ-7 трубопроводами сетевой воды к прямым связям № 1, № 3	2027	2028	9 961,00	1 312,00	8 649,00			1 312,00	8 649,00		
Бак аккумуляторов Инв. № ИЭ9120072а Техническое перевооружение. Замена днища БАГВ-5	2027	2028	40 844,00	2 920,00	37 924,00			2 920,00	37 924,00		
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 1. Инв. № 9141007. Модернизация Реконструкция схемы подачи и сброса охлаждающей воды насосного оборудования ТЦ	2027	2028	7 299,00	780,00	6 519,00			780,00	6 519,00		
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 5 Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 6 Инв. № ИЭ9143205, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 7 Инв. № ИЭ9143255, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 8 Инв. № ИЭ9141335, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 9 Инв. № ИЭ9141397, ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10, № 11	2026	2026	4 000,00	1 000,00	3 000,00		4 000,00				
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 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	2026	84 212,00	8 000,00	76 212,00	6 152,00	33 060,00	45 000,00			
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 топливopодaчи.	2021	2027	39 758,00	658,00	39 100,00	658,00		39 100,00			
Галерея ленточного конвейера № 1 Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2027	2028	39 659,00	559,00	39 100,00			559,00	39 100,00		

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Галерея ленточного конвейера № 3А Инв. № ИЭ9141136. Техническое перевооружение Установка пробоотборника	2027	2028	9 947,00	1 447,00	8 500,00			1 447,00	8 500,00		
Галерея ленточного конвейера № 3Б Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Установка пробоотборника	2027	2028	9 947,00	1 447,00	8 500,00			1 447,00	8 500,00		
Галерея ленточного конвейера № 3 Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка проборазделочной машины МПА-150	2027	2028	16 757,00	1 447,00	15 310,00			1 447,00	15 310,00		
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4Б со сбрасывающими устройствами Инв. № ИЭ9141139)	2021	2027	5 860,00	360,00	5 500,00	360,00		5 500,00			
Ленточный конвейер № 7 Инв. № ИЭ9141198. Техническое перевооружение Замена редуктора	2027	2028	5 930,00	650,00	5 280,00			650,00	5 280,00		
Здание стояночного бокса бульдозеров с бытовыми помещениями Инв. № ИЭ9010017. Техническое перевооружение Устройство мойки бульдозеров	2027	2028	13 257,00	257,00	13 000,00			257,00	13 000,00		
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950 т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды № 2 и № 6	2024	2026	34 378,00	1 000,00	33 378,00	1 000,00	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	148 800,00	3 894,00	144 906,00	3 894,00	6 000,00	30 000,00	30 000,00	56 106,00	
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания.	2024	2029	132 599,00	4 106,00	128 493,00	4 106,00		32 599,00	60 000,00	35 894,00	
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026	2027	31 900,00	1 900,00	30 000,00		1 900,00	30 000,00			
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2021	2026	33 659,00	867,00	32 792,00	867,00	1 500,00	31 292,00			
ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023	2026	17 353,00	1 235,00	16 118,00	7 237,00		10 116,00			
Распределительное уст-во 6 Кв К-11. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024	2026	10 676,00	876,00	9 800,00	876,00		9 800,00			
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2025	2025	78 118,00	1 501,00	76 617,00	1 501,00		76 617,00			
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	40 685,00	685,00	40 000,00	685,00		40 000,00			
ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ МВ ВЛ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027	2028	18 400,00	1 400,00	17 000,00			1 400,00	17 000,00		
ОРУ-35 кВ. Инв. № 9141102. Техническое перевооружени. Замена МВ-35 кВ блока ГТ-1, 2, 3 на элегазовый	2027	2028	17 500,00		17 500,00			8 500,00	9 000,00		
ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение. Замена МВ-110 кВ ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9- Водозабор-1 на элегазовый	2028	2028	1 700,00	1 700,00					1 700,00		
ОРУ-110 кв Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ III и IV СШ	2028	2028	1 800,00	1 800,00					1 800,00		
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 5 Инв.№ ИЭ9141011. Модернизация.Замена ЩКА ТГ 5	2027	2027	23 000,00		23 000,00			23 000,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинансиро- вано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6 Инв.№ ИЭ9141012. Модернизация.Замена ЩКА ТГ 6	2028	2028	25 000,00		25 000,00				25 000,00		
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)	2027	2027	500,00	500,00				500,00			
Оборудование пылеприготовления ст № 1. (Инв.№ ИЭ9141129). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ МВ 1А, Б	2027	2027	15 300,00	500,00	14 800,00			500,00	14 800,00		
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)	2028	2028	550,00	550,00					550,00		
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)	2028	2028	550,00	550,00					550,00		
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)	2028	2028	21 000,00		21 000,00				21 000,00		
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 1 Инв. № ИЭ9143206, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 2 Инв. № ИЭ9143207 Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 1, № 2	2027	2027	3 000,00	400,00	2 600,00			3 000,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 5 Инв. № ИЭ9143210, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 6 Инв. №ИЭ9143211,Приборы теплового контроля и автоматического регулирования теплофикационной установки № 4 Инв. № ИЭ9143194, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования БУ № 9 Инв. № ИЭ9143198, Приборы теплового контроля и автоматического регулирования БУ № 10 Инв. № ИЭ9143199 Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 5, № 6. БУ-8, 9, 10	2027	2027	3 000,00	300,00	2 700,00			3 000,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата станционный № 3 Инв. № ИЭ9143208. Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 3	2028	2028	1 500,00	50,00	1 450,00				1 500,00		
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 4. Инв. № ИЭ9143203. Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 4	2028	2028	1 500,00	50,00	1 450,00				1 500,00		
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 Инв. № ИЭ9141069. Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2027	2027	107 900,00	2 900,00	105 000,00			2 900,00	105 000,00		
ОТКРЫТАЯ УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРА Инв. № ИЭ045123. Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-8 ТДЦ-125000/110	2028	2028	3 100,00	3 100,00					3 100,00		
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ОВ-І	2027	2028	4 922,00	384,00	4 538,00			384,00	4 538,00		

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ Инв. №ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-10 на ТЭЦ-9	2027	2028	26 000,00	2 000,00	24 000,00			2 000,00	24 000,00		
Здание вагоноопрокидывателя. Инв. № ИЭ9010003. Техническое перевооружение Установка АСКОП	2027	2028	1 896,00	228,00	1 668,00			228,00	1 668,00		
Здание главного корпуса Инв. № ИЭ9110001. Модернизация. Замена железобетонных стеновых панелей и сборных стеновых панелей с обшивкой из профлиста по р.Г, оси 3-55 с от м.34,20 до от м. 48,00 м. и по р.Д, оси 3-55 с от м.24,00 м. до от м. 48,00 м на сэндвич-панели заводского изготовления	2027	2028	20 000,00	5 000,00	15 000,00			5 000,00	15 000,00		
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	14 901,00	2 914,00	11 987,00	8 446,00	3 000,00	3 455,00			
Золошлакопроводы нитки № 1, № 2, № 3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11, ПК14 - ПК15	2024	2026	10 600,00	2 400,00	8 200,00		5 600,00	5 000,00			
Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2 Инв.№ ИЭ9130054. Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству № 1 Инв.№ ИЭ9130053. Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, № 33, № 36, № 65, № 80	2026	2028	6 588,00	1 029,00	5 559,00		1 029,00		5 559,00		
Турбина паровая с генератором ст. № 2 Инв. № ИЭ9141008. Модернизация Реконструкция схемы подачи и сброса охлаждающей воды насосного оборудования ТЦ	2027	2027	7 299,00	780,00	6 519,00			780,00	6 519,00		
Турбина паровая с генератором ст. № 2 Инв. № ИЭ9141008. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	5 000,00		5 000,00			5 000,00			
Маслохозяйство Инв.№ ИЭ9141203 Замена Бака турбинного масла № 1 (бак № 1 ТМХ)	2027	2027	3 250,00	3 250,00				3 250,00			
Маслохозяйство Инв.№ ИЭ9141203 Замена Бака турбинного масла № 2 (бак № 2 ТМХ)	2027	2027	21 500,00	3 250,00	18 250,00			3 250,00	18 250,00		
Бак аккумуляторов. Инв. № ИЭ9120078. Техническое перевооружение Замена днища БАГВ-1	2027	2027	3 110,00	3 110,00					3 110,00		
Мостовой электрический кран (Инв. № ИЭ9142581). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13869 (КМЭ-50/10) К-1	2026	2027	6 000,00	1 000,00	5 000,00			1 000,00	5 000,00		
Кран мостовой электрический. (Инв. № ИЭ9142583). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13867 ТО (КМЭ-100/20) Т-1	2026	2027	7 000,00	1 000,00	6 000,00			1 000,00	6 000,00		
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	2028	6 399,00		6 399,00				6 399,00		
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				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции.(в несколько этапов)	2027	2028	111 000,00	420,00	110 580,00			49 000,00	62 000,00		
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3 Инв. № ИЭ9141009. Техническое перевооружение Замена трубопроводов отбора пара на ПВД-1, 2, 3	2027	2027	10 500,00		10 500,00			10 500,00			
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст № 3.. Инв. № ИЭ9141009. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	3 000,00		3 000,00			3 000,00			
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6.. Инв. № ИЭ9141012. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	6 000,00		6 000,00				6 000,00		
Турбина паровая с генератором 3-ч фаз. ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141011). Техническое перевооружение. Замена элементов проточной части ЦНД	2025	2025	58 350,00		58 350,00		58 350,00				
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С Инв.№ ИЭ9141327. Техническое перевооружение. Замена труб обвода горелок фронтного экрана отм 9,5 - 13,0 м	2025	2025	9 393,00		9 393,00		9 393,00				
Оборудование пылеприготовления ст. № 4 Инв.№ ИЭ9141177. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-4А	2025	2025	23 558,00		23 558,00		23 558,00				
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,250ч14,950	2025	2025	9 559,00		9 559,00		9 559,00				
Котельный агрегат ст.№ 2 Инв.№ ИЭ 9141002. Техническое перевооружение. Замена пакетов ВЭК	2025	2025	12 416,00		12 416,00		12 416,00				
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	10 400,00	150,00	10 250,00		10 400,00				
Оборудование пылеприготовления ст.№ 4 Инв.№ ИЭ9141177. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ МВ-4А	2025	2025	3 157,00		3 157,00		3 157,00				
Котельный агрегат ст. № 4 Инв.№ ИЭ9141004. Техническое перевооружение.Замена водяного экономайзера	2025	2025	128 000,00		128 000,00		128 000,00				
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	2 738,00		2 738,00		2 738,00				
Котельный агрегат ст.№ 2 Инв.№ ИЭ 9141002. Техническое перевооружение. Замена нижних камер НПП	2024	2025	2 554,00		2 554,00	1 623,00	931,00				
Весы конвейерные на ЛК-3А,ЛК-3Б,ЛК-5. Инв. № ИЭ9142458. Модернизация с заменой ЛК-3А	2025	2025	1 000,00	100,00	900,00		1 000,00				
Весы конвейерные на ЛК-3А,ЛК-3Б,ЛК-5 Инв. № ИЭ9142458. Модернизация с заменой ЛК-3Б	2025	2025	1 000,00	100,00	900,00		1 000,00				
Весы конвейерные на ЛК-3А,ЛК-3Б,ЛК-5 Инв. № ИЭ9142458. Модернизация с заменой ЛК-5	2025	2025	1 000,00	100,00	900,00		1 000,00				
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422.Техническое перевооружение.Замена гибов пароперепускных труб из выходных коллекторов КПП 3 ступени в ПСК	2025	2025	6 718,00		6 718,00		6 718,00				
Ленточный конвейер № 3 «А» Инв. № ИЭ9141136. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ЛК-3А на взрывозащищённый	2022	2025	3 060,00	300,00	2 760,00	1 460,00	1 600,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	в том числе:		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	ПИР							СМР
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена масляного выключателя 110 кВ ОВ-I на элегазовый	2025	2025	20 712,00	2 100,00	18 612,00		20 712,00					
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение. Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А	2023	2025	10 946,00	990,00	9 956,00	6 328,00	4 618,00					
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЛК-3Б	2023	2025	3 826,00	500,00	3 326,00	2 446,00	1 380,00					
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) дымовых труб ТЭЦ-9	2025	2025	177 000,00	17 000,00	160 000,00		177 000,00					
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	9 000,00		9 000,00		9 000,00					
Здание главного корпуса (Инв. №ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Схема откачки дренажных вод ТЦ	2025	2025	3 000,00		3 000,00		3 000,00					
Здание главного корпуса. Инв. № 9110001. Техническое перевооружение Схема слива охлаждающей воды с механизмов мельничного отделения котельного цеха	2025	2025	2 000,00	2 000,00			2 000,00					
Охранное видеонаблюдение перимитриального ограждения Инв. № 9144717. Модернизация. Система обнаружения и телевизионного наблюдения	2025	2025	10 000,00	1 000,00	9 000,00		10 000,00					
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена пассажирского лифта котельного цеха	2025	2025	4 411,00	435,00	3 976,00		4 411,00					
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2024	2030	8 770,00	540,00	8 230,00	540,00					8 230,00	
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2023	2023	1 235,00	1 235,00		1 235,00						
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка № 1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023	2027	17 204,00	12 776,00	4 428,00	15 113,00	2 091,00					
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение. Замена установки для получения собственного конденсата	2025	2025	6 112,00		6 112,00		6 112,00					
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2025	15 877,00		15 877,00		15 877,00					
Тягодутьевое устройство котла № 10 Инв. № ИЭ9141403. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025	6 749,00		6 749,00		6 749,00					
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2025	9 149,00		9 149,00		9 149,00					
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2025	2025	2 000,00	2 000,00			2 000,00					
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2025	2025	4 000,00		4 000,00		4 000,00					

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	в том числе:		Профинанс ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	ПИР							СМР
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6	2023	2025	4 763,00	552,00	4 211,00	2 763,00	2 000,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2024	2025	6 254,00		6 254,00	4 754,00	1 500,00					
Передвижной ленточный конвеер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023	2025	3 520,00	500,00	3 020,00	1 920,00	1 600,00					
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	48 484,00	3 000,00	45 484,00	31 371,00	17 113,00					
ОРУ-35 кВ.. Инв. № ИЭ9141102. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 35 кВ трансформаторов блока ГТ-1,2,3 ОРУ 35 кВ на элегазовые	2023	2030	53 516,00	2 041,00	51 475,00	2 041,00					51 475,00	
Электролизер СЭУ-10*2 с трубопро водами,арматурой,рессиверами. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2021	2025	14 628,00	1 170,00	13 458,00	8 628,00	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	2025	93 137,00	3 220,00	89 917,00	505,00	92 632,00					
Тягодутьевое устройство котла № 9. Инв. № ИЭ9141391. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025	5 726,00		5 726,00		5 726,00					
Итого по 3.2:			3 366 091,00			122 539,00	762 494,00	618 758,00	782 295,00	928 300,00	151 705,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности												
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	2025	2026	53 903,00	3 000,00	50 903,00		3 903,00	50 000,00				
Места накопления отходов	2023	2026	12 906,00	502,00	12 404,00	4 729,00		1 000,00	7 177,00			
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Монтаж установки третичного дутья с заменой развилок экранов	2026	2026	7 800,00		7 800,00			7 800,00				
Котельный агрегат ст. № 1 Инв. № ИЭ9141001. Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2027	2027	1 320,00		1 320,00				1 320,00			
Котельный агрегат ст. № 3 Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2027	2027	1 360,00		1 360,00				1 360,00			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	в том числе:		Профинанси ровано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	ПИР							СМР
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2027	2027	9 320,00		9 320,00				9 320,00			
Котельный агрегат ст. № 2 Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2028	2028	1 280,00		1 280,00					1 280,00		
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2028	2028	1 640,00		1 640,00					1 640,00		
Котельный агрегат ст. № 4 Инв. № ИЭ9141005. Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2025	2025	1 320,00		1 320,00		1 320,00					
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	2025	11 016,00	280,00	10 736,00	2 794,00	8 222,00					
Итого по 4.:			101 865,00			7 523,00	13 445,00	58 800,00	19 177,00	2 920,00		
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	2025	2026	20 000,00	1 000,00	19 000,00		10 000,00	10 000,00				
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9, дороги общего пользования	2024	2025	17 801,00	2 627,00	15 174,00	2 627,00	15 174,00					
Оснащение объекта автоматизированным комплексом противодействий БПЛА	2025	2025	14 310,00		14 310,00		14 310,00					
Приобретение портативного всенаправленного детектора БПЛА «Булат» v.4 (3 шт.)	2025	2025	390,00		390,00		390,00					
Итого по 6.:			52 501,00			2 627,00	39 874,00	10 000,00				
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)			21 425 440,81			211 101,00	1 148 585,58	1 676 891,41	2 733 408,64	6 338 112,20	9 317 341,63	

Таблица 36.3

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на террито-рии 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
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-V с коллекторами	2024	48 247,28								75 383,69							75 383,69	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-VI с входными коллекторами	2024	29 790,80								46 546,48								46 546,48
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	13 913,91								21 739,71								21 739,71
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПЧОНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2027-2028	1 790,07											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	17 014,42								11 465,00	15 996,00							27 461,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	21 213,26									36 680,00							36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2028	16 073,85												30 409,21				30 409,21
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	5 877,91											10 631,05					10 631,05
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	9 796,70											17 718,77					17 718,77
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗО ЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки	2026	3 585,67										6 200,00						6 200,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПЧОНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-3 (ПМН)	2026	2 082,00										3 600,00						3 600,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	22 315,57												42 217,58				42 217,58

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	22 315,57												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	14 957,32												28 296,92				28 296,92
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	9 796,70											17 718,77					17 718,77
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2028	17 535,35												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	15 552,82								24 300,41								24 300,41
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП (пакеты с коллекторами)	2028	29 917,04												56 598,37				56 598,37
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2024	15 900,42								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	38 124,30									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	15 765,89													32 633,77			32 633,77
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140183. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2029	9 699,45												19 193,94				19 193,94
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входными и выходными коллекторами	2027	30 124,56											54 484,67					54 484,67

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 труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 399,67												38 593,00				38 593,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	21 256,22														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	15 643,59											28 293,71					28 293,71
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	14 566,30								22 759,03								22 759,03
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2025	21 838,21									36 100,00							36 100,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	21 256,22														46 022,09		46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. №ИЭ140173. Техническое перевооружение. Замена труб боковых экранов выше отм. 13 м	2027	14 478,02											26 185,61					26 185,61
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2029	17 448,39													34 528,08			34 528,08
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2031	21 256,22														46 022,09		46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-Iст (верхний ярус)	2024	21 460,95								33 531,54								33 531,54
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	21 297,26												40 291,09				40 291,09

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	12 145,00										21 000,00						21 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы парораспределения	2024	5 510,89								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	53 945,85													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	42 286,44														11 378,93	79 652,52	91 031,45
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 510,89								8 610,46								8 610,46
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 804,35								9 068,97								9 068,97
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508 Модернизация АСУТП блока	2023-2025	61 832,74							66 123,00	20 650,00	6 700,00							93 473,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505 Модернизация Создание АСУ ТП блока	2025-2027	105 393,93								11 500,00	153 000,00	18 000,00						182 500,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509 Модернизация АСУТП блока	2024	3 264,38							5 100,42									5 100,42
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2025-2026	6 406,54								600,00	10 450,00							11 050,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3. Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2026	1 041,00									1 800,00							1 800,00
Модернизация АСУТП блока № 1 Инв. № ИЭ147502. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2028	2 850,08												5 391,91				5 391,91
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация. Создание системы АСУТП	2026-2027	27 721,29									3 000,00	47 000,00						50 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2027-2028	62 293,82										12 917,00	104 339,00					117 256,00
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2025-2026	17 487,93									5 185,00	24 815,00						30 000,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	5 655,06									1 700,00	8 000,00						9 700,00
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3, № 4, № 5, № 6, № 7 и блока 8. Замена масляного выключателя	2025	9 653,58									15 958,00							15 958,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИ ГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2028	8 880,80												16 801,09				16 801,09
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИ ГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ТП-10 № 1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2021-2028	9 047,72					209,00							16 801,09				17 010,09
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГО ТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 590,64												18 144,00				18 144,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГО ТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 №11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2027	9 638,70											17 433,00					17 433,00
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2028-2029	60 359,35												3 456,92	115 827,29			119 284,20
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР.ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Замена насоса аварийной подпитки теплосети №1 (НАПТ-1 помещения БАГВ)	2026	4 626,66										8 000,00						8 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025	21 013,68										34 737,00						34 737,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025	19 598,13										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	18 916,97										31 271,00						31 271,00

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 змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2026	17 600,99										30 434,00						30 434,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУ ДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса №5 на 12ГРЕТ	2025	3 543,11									5 857,00							5 857,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУ ДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса №3 на 12ГРЕТ	2025	3 780,25									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	2 135,43									3 530,00							3 530,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,7-12	2026	2 486,83										4 300,00						4 300,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	19 492,87									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	17 296,88												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	5 201,65												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	2 593,52														744,14	4 836,90	5 581,04
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети	2026-2028	13 557,27										2 000,00	10 000,00	13 000,00				25 000,00
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	924,34									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	302,47									500,00							500,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Павильон	2022-2025	36 644,71						2 060,00		53 067,80	2 000,00							57 127,80
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛОТВАЛА. Инв. № ИЭ130037. Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2025-2027	17 429,80									3 000,00	27 000,00						30 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУ ДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2028-2029	10 739,99											730,53	20 488,90				21 219,43
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	10 137,77														20 984,13		20 984,13
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	10 137,77														20 984,13		20 984,13
ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО. Инв. № ИЭ140116. Техническое перевооружение Обеспечение надежной работы маслясистем ТА посредством оснащения 2-ой линии заполнения- слива турбинного масла БТМХ	2025	1 902,53									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	5 302,96														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	3 333,98												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	5 874,16												11 624,19				11 624,19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 709,18											18 368,25					18 368,25
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2029	9 631,62												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	3 318,63						218,00							3 118,97	3 246,41		6 583,37

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	20 386,36									33 700,00							33 700,00
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) ДТ-2, ДТ-3, ДТ 4 ТЭЦ-10	2025	84 660,85									139 950,00							139 950,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2022-2027	71 058,14								2 948,00	9 752,00	35 580,00	77 220,00					125 500,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв. № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2025-2031	5 516,16												2 347,47	4 196,55	4 985,11		11 529,13
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв. № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2029-2031	5 422,97												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	1 200,65												2 375,92				2 375,92
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2024	332,81								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	2 756,52								1 565,89	2 900,00							4 465,89
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2026-2027	2 969,38									621,00	4 721,00						5 342,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2025-2030	4 173,28									850,00	1 000,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 450,00		7 800,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2026	40 483,32										70 000,00						70 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА №15. Инв. № ИЭ140210. Техническое перевооружение Замена электродвигателя М-15А на А4-450У-8М УЗ	2 025	4 028,88									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	39 345,60								672,86	64 329,00							65 001,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена змеевиков ПЗ с входными и выходными коллекторами	2025	24 629,38									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	38 912,54									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	33 901,85									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	35 744,48									59 088,00							59 088,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация Внедрение устройства односторонней передачи данных для защиты АСУТП филиала ТЭЦ-10	2025	6 291,34									10 400,00							10 400,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - Пст.	2026	20 421,52									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	43 449,01									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	30 520,95									52 774,00							52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2026	21 213,26									36 680,00							36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2026	20 421,52									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	34 734,11									60 059,00							60 059,00

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 труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	30 520,95										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ступени	2027	20 382,47										36 864,68						36 864,68
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами	2026	45 792,42										79 180,00						79 180,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2026	46 147,51										79 794,00						79 794,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2026	19 084,99										33 000,00						33 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП -I ст.(нижний ярус)	2027	20 382,47										36 864,68						36 864,68
Береговая насосная станция с пристройками. Инв. № ИЭ110120. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2026	2 313,33										4 000,00						4 000,00
ПИР кровли ТЭЦ-10 Замена мягкой кровли на мембранную	2026	578,33										1 000,00						1 000,00
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ШИТ УПРАВЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ147410. Модернизация с организацией системы Автоматического контроля утечек масла в схему технического водоснабжения ТЭЦ-10	2026	6 296,89										10 888,00						10 888,00
Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦТП и вспомогательное оборудование)	2026	289,17										500,00						500,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8. Инв. № ИЭКСУ0000092755. Модернизация	2026-2027	6 124,80										600,00	10 450,00					11 050,00
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	2026-2028	86 678,08										21 500,00	68 650,00	68 650,00				158 800,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	86 678,08										21 500,00	68 650,00	68 650,00				158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Модернизация с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2025-2027	88 935,96									15 467,00	13 000,00	130 333,00					158 800,00
БЕРЕГОВАЯ НАСОСНАЯ.НАСОС 130 ДПВ-8/23. Инв. № ИЭ120159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-1 (БН) с увеличенной производительностью	2028	6 343,02												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	6 064,07												12 000,00				12 000,00
ШИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2027	18 245,69										33 000,00						33 000,00
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2027-2029	78 838,85										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	42 680,95											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	2027-2029	54 152,74										10 000,00	70 000,00	23 000,00				103 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №1. Инв. № ИЭ110044. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	1 932,46													4 000,00			4 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА №2. Инв. № ИЭ110045. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	1 932,46														4 000,00		4 000,00
ШИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУТП блока №1 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2030	2 839,20														5 876,84		5 876,84
Щит управления 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация АСУТП, замена оборудования КРОСС на энергоблоке ст.№ 5	2028	528,58											1 000,00					1 000,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ГАЛЕРЕЯ КОНВЕЙРОВ 3-ГО ПОДЪЕМА 2-Х ЛЕНТОЧНАЯ. Инв. № ИЭ120013. Техническое переворужение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	3 381,81														7 000,00		7 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 1А С ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ-120. Инв. № ИЭ140007. Техническое переворужение Устройство системы пылеподавления	2029	1 263,35													2 500,00			2 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 1Б С ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140008. Техническое переворужение Устройство системы пылеподавления	2029	2 779,37													5 500,00			5 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 4А ШИР. ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ120. Инв. № ИЭ140013. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортной ленты	2029-2030	1 460,46													500,00	2 500,00		3 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 4Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм. Инв. № ИЭ140014. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортной ленты для ее замены	2029-2030	1 460,46													500,00	2 500,00		3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое переворужение. Замена стопорного клапана.	2027-2028	20 360,03											33 000,00	4 000,00				37 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое переворужение. Замена стопорного клапана	2028-2029	19 464,66											33 000,00	4 000,00				37 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140195. Техническое переворужение. Замена стопорного клапана	2029-2030	18 608,66											33 000,00	4 000,00				37 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое переворужение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028-2030	54 049,19												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	42 680,95												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 переворужение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-3 (К- 150-9115)	2030	104 243,36														215 773,00		215 773,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое переворужение аэрационного фонаря ТО. Замена конструкций	2029	5 053,39													10 000,00			10 000,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
УСТАНОВКА ЭЛЕКТРОС НАБЖЕНИЯ ТОПЛИВОПОДАЧИ. Инв. № ИЭ140156. Техническое переворужение замена щитов 0,4 кВ ВО-1 и ВО-2 Инв. №140156	2029	7 580,09													15 000,00			15 000,00
ТРАНСФОРМАТОР РЕЗЕРВА ТР-А. Инв. № ИЭ140047. Техническое переворужение Замена трансформатора ТР-А	2029	41 437,82													82 000,00			82 000,00
Щит управления 4. Инв. №ИЭ140098. Система охлаждения щитов АСУ ТП блока модернизация	2029	3 537,37													7 000,00			7 000,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое переворужение остекления деаэрационного отделения ГК. Замена конструкций	2029	7 580,09													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	42 680,95												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	42 680,95												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	39 009,53													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	40 803,97													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 переворужение Замена трубного пучка Конденсатор ТА-4 (К- 150-9115)	2027	104 843,61											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	39 009,53													10 000,00	74 000,00		84 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190. Техническое переворужение Замена ЭЖП ТА-3	2029	5 487,98													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 4 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140191. Техническое переворужение Замена ЭЖП ТА-4	2029	5 487,98													10 860,00			10 860,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое переворужение Замена ЭЖП ТА-5	2029	5 487,98													10 860,00			10 860,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-6	2029	5 487,98													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	5 487,98													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	5 487,98													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	4 562,74												8 632,00				8 632,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190. Техническое перевооружение Замена конденсатный насос турбины КЭН-3Б (12-КСВ-9х4)	2029	8 473,53													16 768,00			16 768,00
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	8 879,82													17 572,00			17 572,00
ЗОЛОТВАЛ. Инв. № ИЭ120098. Реконструкция Нарращивание ограджающей дамбы	2026-2031	5 940 638,41																12 000 000,00
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		9 331 637,38					427,00	2 060,00	66 123,00	371 384,25	817 375,00	1 070 479,00	1 026 808,10	3 916 904,80	3 972 452,50	3 560 268,93	3 395 801,19	18 200 083,76

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 дея-

тельности 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 раз 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»

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
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	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома 29, 28, 27, 26,25	36,50
	Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-5		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
6.	Тепловая сеть от УТ-6 до УТ-28		10,25
7.	Тепловая сеть от УТ-12 до УТ-1 (ЦТП-1)	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 20, 21, 26, 27	277,75
	Тепловые сети от УТ-1до УТ -2	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 1, 7	174,23
8.	Тепловые сети от УТ-2 до бл.3	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома 8, 9	24
	Тепловые сети от УТ-2 до УТ-3		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
	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

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Протяженность в двухтрубном исполнении, м
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. Меget, ул. Заводская, строение 1В	-
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», Меgetское 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 электротепловой 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, электротепловая 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. Школьная	Администрация Ангарского городского округа
3	Электротепловая МУП АГО «Ангарский Водоканал»	д. Зуй, ул. Восточная	
4	Электротепловая 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 Меget.

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 уравнишенной 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, °С	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, °С	Максимальная тем-ра пара, °С	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	ПСГ-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- 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

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, °С	Максимальная тем-ра пара, °С	Число ходов
ТА- 8	ПБ-1.2	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
	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
БУ- 9	ПБ-1.2	псв-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
	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	1960	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	1961	2011	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:
а) станции ТЭЦ-9 – 2143,0 Гкал/час;
б) станции Участок № 1 ТЭЦ-9 – 675,8 Гкал/час;
в) станции ТЭЦ-10 составляет 574,0 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.	Значение	
		ТЭЦ-9	ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2143,0	574,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	2143,0	205,0

- 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	
		станция ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2143,0	574,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	2143,0	205,0
Собственные нужды ТЭЦ	Гкал/час	78,4	7,57
	%	3,66	3,69
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2064,6	197,43

- 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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Станционный номер	Тип и марка	Год ввода в эксплуатацию
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

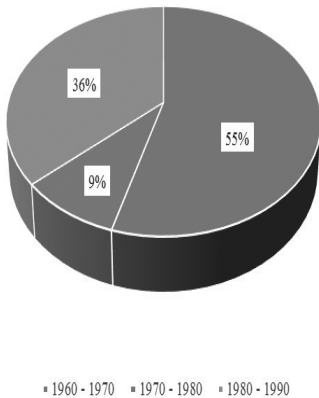


Рисунок 4. Годы ввода в эксплуатацию котельного оборудования станции ТЭЦ-9

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	1960
К-4	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	ПК-24	1961
К-14	ПК-24	1961
К-15	ПК-24	1961
К-16	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 распределительно-го коллектора по шести теплом магистралям:

а) в 2016 г. введена в эксплуатацию тепловая магистраль № 1 от станции ТЭЦ-9. От этой магистрали запитаны теплом магистрали № 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;

1)в декабре 2011года введена в эксплуатацию тепловая магистраль № 6. От этой магистрали запитаны теплом магистрали № 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.

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

Сведения о среднегодовой нагрузке 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 2024 год, ч.
К-1	ТП-85	6414	6908
К-2	ТП-85	5831	6681

Станционный номер котлоагрегата	Тип (марка) котлоагрегата	Средняя наработка за последние 3 года, ч.	Наработка за 2024 год, ч.
К-3	ТП-85	6057	7565
К-4	ТП-85	6007	6244
К-5	ТП-81	5565	5523
К-6	ТП-81	4160	1278
К-7	ТП-81	4921	4999
К-8	ТП-81	4922	5261
К-9	ТП-81	5893	5010
К-10	ТП-81	4123	3817
К-11	ТП-81	4725	4957

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 2024 год, ч.
К-1	ТП-10	6 355	6 581
К-2	ТП-10	6 619	7 118
К-3	ПК-24	3 884	6 930
К-4	ПК-24	3 216	7 002
К-5	ПК-24	5 459	5 671
К-6	ПК-24	5 774	5 835
К-7	ПК-24	5 995	6 147
К-8	ПК-24	5 912	6 351
К-9	ПК-24	5 778	6 419
К-10	ПК-24	5 454	5 050
К-11	ПК-24	6 360	6 238
К-12	ПК-24	5 998	6 040
К-13	ПК-24	5 066	3 757
К-14	ПК-24	5 065	3 887
К-15	ПК-24	4 636	2 178
К-16	ПК-24	2 715	792

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 27.05.2024 по 26.05.2025	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 28.10.2024 по 06.06.2025	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 № 0129.4/1.2 до 06.06.2025
3	Сетевая вода т.тр.3	С 03.12.2024 по 25.09.2025	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 № 2227А/2227 до 01.02.2026
4	Сетевая вода т.тр.4	С 03.12.2024 по 25.09.2025	Прямая: US-800 № 1803 до 03.09.2028 Метран-55ДИ № 1241317 до 25.09.2025 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 11.09.2024 по 10.09.2025	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 № 2221/2221А до 01.02.2026
6	Сетевая вода т.тр. «Г»	С 28.10.2024 по 08.08.2025	Прямая: Метран-150CD3 № 1485777 до 06.04.2027 Метран-55ДИ № 1298178 до 08.08.2025 Обратная: Метран-150CD3 № 1485775 до 13.06.2026 Метран-55ДИ № 6105406 до 08.08.2025 КТПТР-01 № 4467.4/1,2 до 20.06.2027
7	Сетевая вода т.тр.6	С 24.01.2024 по 08.08.2025	Прямая: УРСВ-522Ц № 2200505 до 10.07.2027 Метран-55ДИ № 6122612 до 08.08.2025 Обратная: УРСВ-522Ц № 2200944 до 10.07.2027 Метран-55ДИ № 6184529 до 08.08.2025 КТСП Метран-2000 №2677887/8до 02.05.2029
8	Подпитка т.тр.1	С 27.05.2024 по 26.05.2025	US-800 № 1200 до 16.05.2027 Метран-55ДИ № 6135725 до 04.02.2027 ТПС-106 № 0007648 до 01.03.2027
9	Подпитка т.тр.2	С 28.10.2024 по 06.06.2025	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 03.12.2024 по 25.09.2025	US-800 № 2228 до 13.04.2026 Метран-55ДИ № 219255 до 29.09.2025 ТСПТ-103 № 1212-3576 до 03.09.2028
11	Подпитка т.тр.4	С 03.12.2024 по 25.09.2025	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 11.09.2024 по 10.09.2025	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 28.10.2024 по 08.08.2025	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 11.09.2024 по 08.08.2025	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 24.12.2024 по 23.12.2025	Метран-55ДИ № 1298187 до 16.05.2026 ТСПТ-103 № 4467-4-4 до 24.11.2029

№	Наименование узла учета	Акт допуска узла	Приборы (Перепад, давление, температура)
16	ЗК с НПЗ	С 24.12.2024 по 26.04.2025	Метран-150CD3 № 6135768 до 03.09.2028 Метран-55ДИ № 6214061 до 27.04.2025 ТСПТ-103 № 4467-4-3 до 24.11.2029
17	ЗК с АНХК	С 24.12.2024 по 26.04.2025	US-800 № 1715 до 13.06.2027 Метран-55ДИ № 1395822 до 13.06.2026 ТСПТ-101 № 4118-4-5 до 24.11.2029
18	ХОВ на АНХК	С 17.12.2024 по 26.04.2025	US-800 № 2949 до 13.06.2027 Метран-55ДИ № 1301504 до 25.09.2025 ТСПТ-101 № 4118-5-1 до 03.09.2029
19	Пар 15 №1	С 24.12.2024 по 25.10.2025	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 № 1395632 до 04.02.2029 Метран-55ДИ № 6152974 до 05.05.2027 ТСПТ-103 №1212.3583 до 20.06.2027
21	Пар 15 №3	С 11.02.2025 по 04.05.2025	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 при наличии нагрузки	Метран-150CD2 № 6135760 до 03.09.2028 Метран-55ДИ № 6151978 до 04.02.2027 ТСПТ-103 № 6454 до 21.12.2025
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	24.01.2024 до 23.12.2025	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 28.03.2025	Метран-150CD3 № 6165216 до 30.03.2026 Метран-55ДИ № 6179741 до 04.02.2027 ТСПв-1088 № 5032 до 21.12.2025
31	ПТС коллектор №1	с 19.08.2024 по 29.03.2025	Метран-150CD2 № 6153563 до 12.05.2025 Метран-55ДИ № 6105408 до 30.03.2025 ТСПв-1088 № 4875 до 20.06.2025
32	ПТС коллектор №2	с 20.04.2024 по 29.03.2025	Метран-150CD3 № 1395792 до 17.05.2026 Метран-55ДИ № 1113266 до 30.03.2025 ТСПТК-101 № 3168.2/2 до 20.06.2027

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-10

Таблица 52

Наименование узла учета	Приборы учета	Дата поверки (метрологический контроль)	Периодичность поверки (мес.)	Дата акта допуска	Дата очередного допуска узла учета
				узла учета	
Подпиточная вода из 1ДБ-Т	Сужающее устройство № 03 Датчик перепада давления Метран 150 № 1302834(0,63) Датчик давления Метран 150 № 6169051(4) Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 №2314234 Датчик давления Метран 150 № 6175027(10) Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2314238 Тепловычислитель СПТ961 №26074 (1ДБ-Т, тупик)	31.10.2023	24	19.07.2024	31.10.2025
		16.11.2021	60		
		16.11.2021	60		
		26.05.2023	48		
		16.11.2021	60		
		26.05.2023	48		
		19.06.2022	48		
Вода на СН в «тупик»	Сужающее устройство № 07 Датчик перепада давления Метран 150 № 1419907 (0,63) Датчик давления Метран 150 № 1419917(10) Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2490114	29.03.2023	24	23.05.2024	29.03.2025
		26.04.2021	60		
		22.04.2021	60		
		25.10.2021	48		
Питьевая вода за ВВО-II	Сужающее устройство № 04 Датчик перепада давления Метран 150 № 1395140(0,63) Датчик давления Метран 150 № 6173346(10) Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2314245 Адаптер измерительный АДС97 № 01802	08.11.2023	24	15.05.2024	08.11.2025
		22.03.2024	60		
		22.03.2024	60		
		22.03.2024	48		
		08.04.2024	48		
Сетевая вода на СН - I очереди	Сужающее устройство № 05 Датчик перепада давления Метран 150 № 1299455(0,63) Датчик давления ЕJA530A № 91M521542(10) Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2314237 Сужающее устройство № 06 Датчик перепада давления Метран 150 № 6209276(0,4) Датчик давления ЕJA530A № 91M521558(10) Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2314231 Тепловычислитель СПТ961 № 31184	24.07.2024	24	08.10.2024	27.03.2026
		17.05.2021	60		
		21.06.2023	36		
		22.03.2024	48		
		10.06.2024	24		
		23.04.2024	60		
		21.06.2023	36		
		22.03.2024	48		
		16.02.2022	48		

Наименование узла учета	Приборы учета	Дата поверки (метрологический контроль)	Периодичность поверки (мес.)	Дата акта допуска	Дата очередного допуска узла учета
				узла учета	
Прямая СВ на СН II-очереди	Сужающее устройство № 23	07.11.2023	24	31.10.2024	07.11.2025
	Датчик перепада давления Метран 150 № 1299459(1,6)	15.12.2022	60		
	Датчик давления Метран 150 № 1121352(10)	14.02.2022	60		
	Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2314243	22.03.2024	48		
	Сужающее устройство №24	08.10.2024	24		
	Датчик перепада давления Метран 150 № 1148605(1,6)	15.12.2022	60		
	Датчик давления Метран 150 № 1148277(4)	14.02.2022	60		
	Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01№2314242	22.03.2024	48		
	Тепловычислитель СПТ961 № 26080	21.03.2024	48		
Подпиточная вода из 6ДБ-Т	Сужающее устройство №15	17.11.2023	24	15.05.2024	21.05.2025
	Датчик перепада давления Метран 150 № 1299447(0,63)	23.04.2021	60		
	Датчик давления Метран 150 № 1419919(10)	22.04.2021	60		
	Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 №2397931	22.03.2024	48		
	Датчик давления Метран 150 № 1276156(16)	22.05.2020	60		
	Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2314230	22.03.2024	48		
	Тепловычислитель СПТ961 № 31187 (6ДБ-Т, 7ДБ-Т, 8ДБ-Т)	11.09.2023	48		
Подпиточная вода из 7ДБ-Т	Сужающее устройство № 08	29.09.2021	24	03.06.2022	29.09.2023
	Датчик перепада давления Метран 150 № 1419911(0,63)	26.04.2021	60		
	Датчик давления Метран 150 № 1419921(10)	12.05.2021	60		
	Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2397932	18.06.2024	48		
	Датчик давления Метран 150 № 1419929(16)	26.04.2021	60		
	Датчик по температуре ТСПУ Метран-276-01 № 2382111	18.06.2024	48		
	Адаптер измерительный АДС97 № 01809	18.03.2024	48		
Температура холодной воды	Датчик по температуре ТСП Метран-246 № 2314029	23.04.2024	48		22.04.2028
		29.03.2022	48		28.03.2026
Питьевая вода в павильоне «А»	«Взлет ЭР» Ду100 № 1720136	15.06.2021	48		14.06.2025
		15.12.2022	36		14.12.2022
	Датчик давления Метран 100 № 205378				
	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
		20.06.2022	48		19.06.2026
	Тепловычислитель СПТ961 № 26077				

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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Наименование узла учета	Акт допуска узла	Приборы (Перепад, давление, температура)
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. Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения. В таблице 55 представлены основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания».

Таблица 55
Техничко-экономические показатели работы источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

Параметр	Ед. изм.	Значение		
		станция ТЭЦ-9	станция Участок 1 ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2143,0	-	574,0
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,0	-	369,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	2143,0	-	205,0
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	78,4	-	7,57
Подключенная нагрузка	Гкал/час	1568,16	-	0,0
Резерв («+»)/Дефицит («-»)	Гкал/час	62,62	-	197,43
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	161,8	-	161,8

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, гидроспытания Р_{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 Р_{раб} ≤ 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 □С. На котельной имеется один вывод тепловой сети Ду 300. 1.2.2.7. Среднегодовая нагрузка оборудования. На протяжении всего отопительного периода в 2023 году в эксплуатации находились котлы КВм-3,49. Сведения о среднегодовой нагрузке 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. Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения. В таблице 58 представлены основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения с. Савватеевка.

Таблица 58
Техничко-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	252,3

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. Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

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

Таблица 62

Техничко-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, °С	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°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
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 тепло-вычислителя 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. Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

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

Таблица 66

Техничко-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 430721,66 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	430721,665	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	109466,10	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	321255,555	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	32752,65	12459,60	18253,22	2223,23	19329,52	4428,31	27993,78	21160,20	25234,88	16487,26	4451,61
В том числе надземная прокладка	6750,97	162,70	3785,93	94,00	9768,75	0,00	16703,00	11286,11	20453,29	14148,24	4451,61
В том числе подземная прокладка	26001,68	12296,90	14467,29	2129,23	9560,77	4428,31	11290,78	9874,09	4781,59	2339,02	0,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

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 смещения, 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

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

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
-13	97,3	55,0	70,6
-14	99,4	55,8	71,8
-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 2021-2024 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

№ п/п	Название
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-І и Пав. «А»
18	Отключение участка подающего трубопровода на участке т/трассы №2 ТЭЦ-10 между Пав. 2-ІІ и Пав. 3-ІІ
19	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 2 ТЭЦ-10 между Пав. 2-ІІ и Пав. 3-ІІ
20	Отключение участка подающего трубопровода т/трассы №1 ТЭЦ-10 между Пав. 3-І и Пав. «В»
21	Отключение участка обратного трубопровода т/трассы № 2 ТЭЦ-10 между Пав. 5-ІІ 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, обеспечения 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 содержится 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 2022-2024 гг.					
Наименование показателя	Тип теплоносителя, его параметры	Тип системы теплоснабжения	Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на период, Гкал		
			2022	2023	2024
Нормативные (утвержденные) тепловые потери, ккал/ч	горячая вода 143,68/70,0 С	открытая	77 183 447	77 115 753	77 131 739
Фактические тепловые потери, тыс. Гкал			577,196	596,853	597,571

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 теплотребляющих 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.

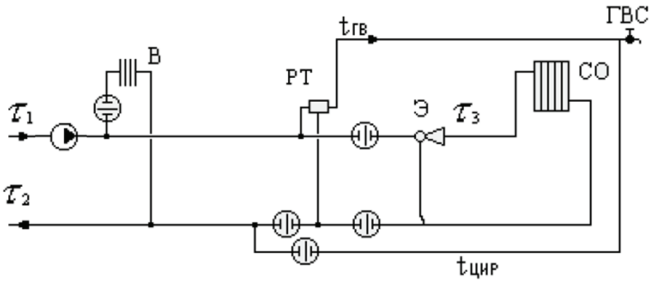


Рисунок 5. Элеваторная схема присоединения потребителей

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	БСГ	594	5	-	600
2	SKM-1	2	2	-	4
3	SA-94	21	28	-	49
4	VLF-R	23	-	-	23
5	Взлет-TCР/TCРВ	480	152	-	632
6	KM-5	224	304	-	528
7	Метер CB-25	4	-	-	4
8	CB-15/15Г	64	-	-	64
9	CBK	77	1	-	78
10	TCРВ	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-05M	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-961/961K	3	5	1	9
28	СПТ-942	1	2	-	3
29	Нарва	2	-	-	2
30	MT-200DS	3	5	-	8
31	КСТ-В	1	2	-	3
32	BCX-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)	Продолжительность работы в течение года, ч.	Нормативные годовые потери и затраты теплоносителя, куб.м(т)
РК-1	6	0,03	под. тр-д	5760	1037

№	Теплоноси- тель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температу- ра (0С)	Кате- гория трубо- провода	Дата ввода в эксплуа- тацию	Диаметр, толщи- на стенки (мм)	Длина по участ., м
18	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	108х4	730,00
19	Т.в. обр.	1,2	150	IV	1980	377х9 219х8	450,00 130,00
20	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	377х9	1998,00
21	Т.в.пр. Т.в.обр.	1,2 1,2	150 150	IV	1977	377х9 720х8	2560,00 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. Т.в.обр.	1,2 1,2	150 150	IV	2007	426х10 377х10 325х10 426х10 377х10 325х10	276,60 18,10 226,80 268,40 22,20 186,80
30	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1975	529 478 426	12,00 232,00 192,00
31	Т.в.обр. Т.в.пр. Т.в.обр. Т.в.пр. Т.в.обр.	1,2 1,2 1,2 1,2	150 150 150 150	IV	2011	530х8 325х8 325х8 219х8 219х8	1452,00 663,50 909,50 559,00 559,00
32	Т.в.пр. Т.в.обр.	1,2 1,2	150 150	IV	2013	89х5	701,6
33	Т.в.пр., т.в.обр.	1,2	150	IV	2014	89х6 25х3	114,00 10,00

Таблица 78
Перечень тепловых сетей 2 теплового района ЭСП УЭн АО «АНХК»

№	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (°С)	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 2007	273х9 219х8	Ст20	600,00 400,00
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 108х6	Ст10	1403,00 204,00
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 89х6	Ст20	402,00 273,00
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	500 600 400 450 300		230,00 600,00 416,00 436,00 350,00
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»

№	Теплоно- ситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (°С)	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

№	Теплоно- ситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (°С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
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
8	Т. в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1967	57х3,5 108х4	Ст20	120,00 594,00
9	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1966	150 200	Ст20	680,00 140,00
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 426х10 219х7 89х3,5	Ст20	280,00 200,00 20,00 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 2-1 прямая	2-1/1	900
2	Ряд 2-1 обратная	2-1/2	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-1/3	700
8	Ряд А – I обратная	А-1/4	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	3в/7	250
24	Ряд 3В стойка № 297 обратная	3в/8	250
25	Ряд 3В стойка № 238 прямая	3в/15	250
26	Ряд 3В стойка № 238 обратная	3в/16	250
27	Ряд 15-А-1 стойка № 350 прямая	15-А-1/7	400
28	Ряд 15-А-1 стойка № 350 обратная	15-А-1/8	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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Место установки	Наименование согласно схеме	Диаметр
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 конструктивно-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 теплоснабжения, 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, обеспечения транспорта.

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 теплоснабжения.

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 конструктивно-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 пунктов систем теплоснабжения.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплоснабжения 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
	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
г. Ангарск	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 теплоснабжающих 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 теплоснабжающих установок потребителей к тепловым сетям пред-	

ставлена на рисунке 6.

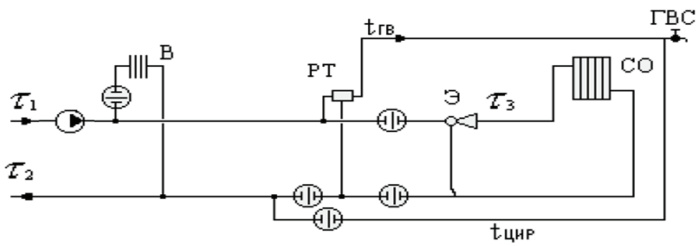


Рисунок 6. Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

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 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.

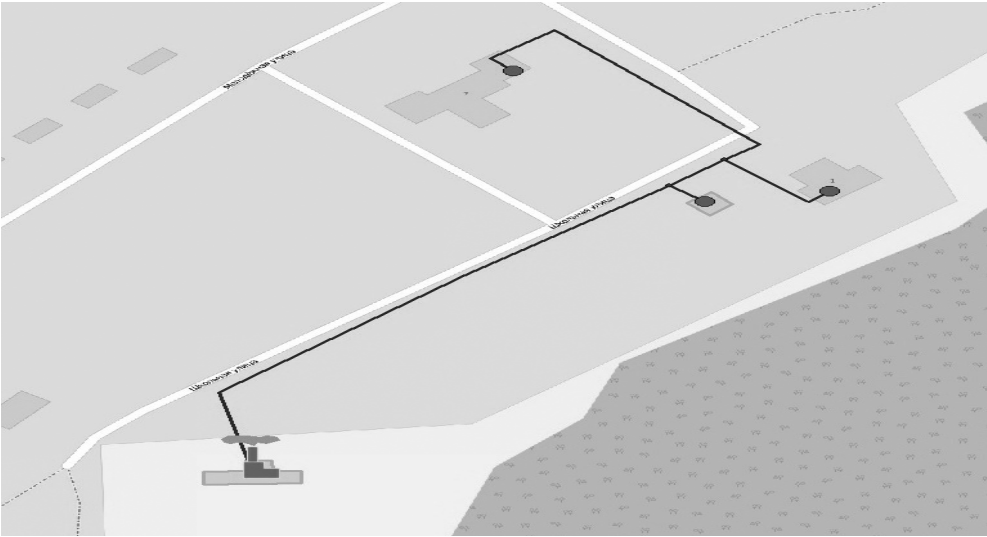


Рисунок 7. Схема тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

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.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

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 теплоснабжения.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплоснабжения 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.

1.3.3.12. 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.

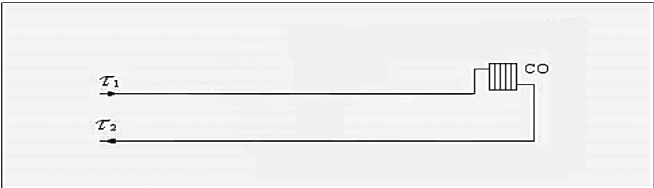


Рисунок 8. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в с. Одинск

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 поддерживать постоянную температуру воды в водогрейной камере. В схеме автоматики предусмотрена защита, действующая на отключение электрокотла при нагреве корпуса котла до 45°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 конструктивно-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 теплоснабжения, 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 теплоснабжения.

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 магистральных, 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 магистральных, 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 пунктов систем теплоснабжения.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплоснабжения 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 теплоснабжающих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная. Схема присоединений теплоснабжающих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 9.

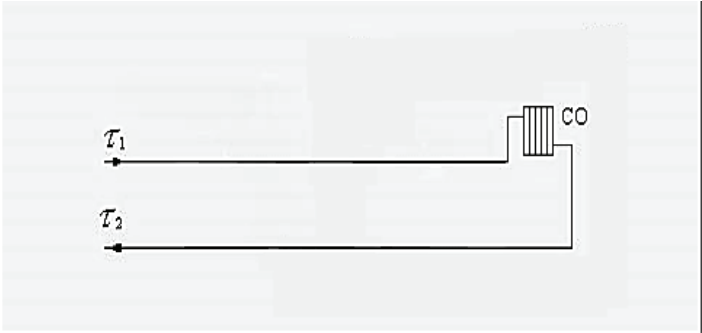


Рисунок 9. Схема присоединений теплоснабжающих установок потребителей к тепловым сетям в д. Зуй

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.

1.3.5.000 «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.

Таблица 84
Структура тепловых сетей ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Внутренний диаметр трубопровода, мм	Общая протяженность участков, м (в двухтрубном исчислении)
32	538,2
57	1053
108	850
159	987
273	223,7
76	421
Всего:	4087
Всего в однострубно исчислении:	8174

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.

№ 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
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							

№ 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
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 конструктивно-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 теплоснабжения, 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, обеспечения 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 теплоснабжения.

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.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

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 87.

Таблица 87

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 11.

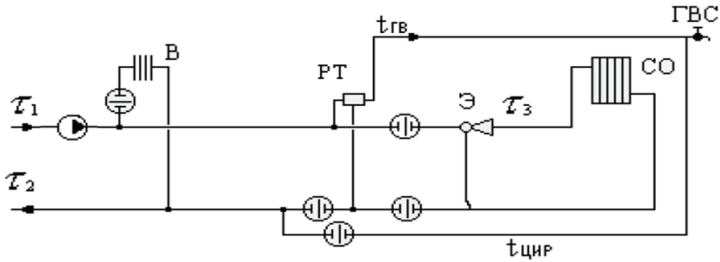


Рисунок 11. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям АО «АЭХК»

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 88.

Таблица 88

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

№ 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)
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 Мерет. Подача теплоносителя от станции ТЭЦ-9 осуществляется по тепломаршрутам № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6.

Станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания» расположена южнее станции Со-вхозная 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 тепломаршруты № 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. Мерет.

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: Савватеевский 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 Сибзмир 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 12 представлена схема элеваторного узла.

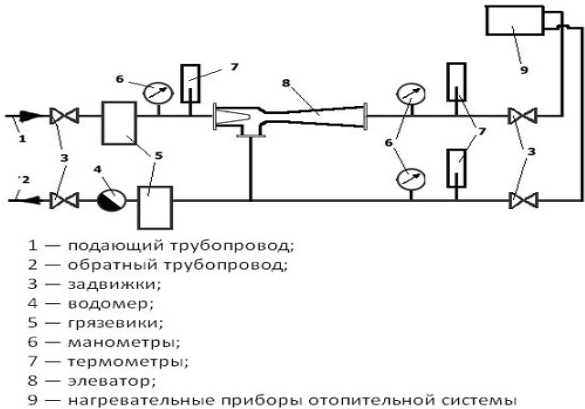


Рисунок 12. Схема элеваторного узла

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 89.

Таблица 89
Тепловые нагрузки потребителей СЦТ на территории АГО (2024 г.)

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/час	1233,81
	ГВС	Гкал/час	334,35
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	1568,16
	Нагрузка по пару	Гкал/час	307,53
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	36,6
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	12,7
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 90.

Таблица 90
Полезный отпуск тепловой энергии за отопительный период и год в целом (2015 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	8446,2	8831
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 91 и 92.

Таблица 91
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 92
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

Параметр	Ед. изм.	Значение
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 93 и 94.

Таблица 93
Баланс ресурса котельной МУП АГО «Ангарский Водоканал» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	177,17
Объем потребления на собственные нужды (% от выработки тепловой энергии)	Гкал	7,4
	%	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 94
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 тепловой мощности источника)	Гкал/час	0,009
	%	4,18%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,206
Потери тепловой энергии	Гкал/час	0,007
	%	3,39%
	%	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 трубопроводов 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.

V_{тс} – 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 95.

Таблица 95

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)	85211	1896	217,38	350**	2463,38

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование источника СЦТ	Объем системы тепло-снабжение-ния	Водораз-бор на нужды ГВС	Норма-тивная утечка	Предель-ный часо-вой расход на запол-нение	Итого подпитка подготов-ленной водой
	куб.м	куб.м/ч	куб.м/ч	куб.м/ч	куб.м/ч
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. Актуализи- рованная редакция СНиП 41-02-2003»

1.6.2.Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоноси- теля для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.

Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объек- тов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ и Правил расследования причин аварий в электроэнергетике утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846 в качестве аварии тепловой сети рассматривают лишь повреждение магистрального трубопровода, которое при- водит 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 предусматри- ваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепло- вой 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 теплоносите- ля для тепловых сетей отсутствуют. Расчетные балансы производительности водоподготови- тельных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоноси- теля в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии приведены в таблице 96.

Таблица 96

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносите- ля 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)	85211	1739,02
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 источ- ника тепловой энергии.
На станции ТЭЦ-9 в качестве основного топлива используется уголь из Азейского, Мугун- ского, Черемховского, Головинского и Ирбейского месторождений. Растопочным топливом является мазут марки М-100.
На станции Участок № 1 ТЭЦ-9 в качестве растопочного топлива использовался мазут мар- ки М-100, основным топливом являлся уголь Черемховского месторождения.
На станции ТЭЦ-10 в качестве основного топлива используются угли из Азейского, Мугун- ского, Черемховского и Головинского месторождений. Мазут марки М-100 используется при растопке котлоагрегатов.
Топливные балансы источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая ком- пания» представлены в таблице 97.

Таблица 97

Топливный баланс источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая ком- пания»

Показатель	Ед. измере- ния	Значение		
		станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Объем сжигаемого топлива, в т.ч. уголь	тыс т.	-	2519,279	3 397,388
мазут	тыс т.	-	2517,463	3 395,837
	%	-	99,93 %	99,95 %
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	тыс т.	-	1,816	1,551
	%	-	0,07%	0,05 %

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 источ- ника тепловой энергии.
В качестве основного вида топлива на котельной используется мазут.
Топливный баланс котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) представлен в таблицах 98 и 99. 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 98

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

№	Параметр	Значение
1	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	13560
2	Удельный расход условного топлива, кг.у.т/Гкал	169,00

№	Параметр	Значение
3	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	2292
4	Удельный расход натурального топлива, кг/Гкал	146,85
5	Годовой расход натурального топлива, т	1991

Таблица 99

Нормативы запасов топлива на источнике ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

Организация	Объемы		Запас основного и резервного видов топлива, т
	Нормативный экс- плуатационный запас топлива, т	Неснижаемый нормативный запас топлива, т	
ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)	Мазут		
	249,4	43,4	292,8

1.7.2.2.Описание видов резервного и аварийного топлива.
В качестве резервного топлива на котельной ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка) ис- пользуется 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 ис- точника 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 100.
Таблица 100

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 источ- ника 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 си- стем 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 си- стемы 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 ($K_{\text{э}}$) характеризует- ся наличием или отсутствием резервного электропитания:
 $K_{\text{э}}=1,0$ – при наличии резервного электроснабжения;
 $K_{\text{э}}=0,6$ – при отсутствии резервного электроснабжения;
При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{\text{э}}^{\text{общ}} = \frac{Q_i * K_{\text{э}}^{\text{уст.}i} + \dots + Q_n * K_{\text{э}}^{\text{уст.}n}}{Q_i + Q_n}, \quad (1)$$

где $K_{\text{э}}^{\text{уст.}i}$, $K_{\text{э}}^{\text{уст.}n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = \frac{Q_{\text{факт}}}{t_q}, \quad (2)$$

где Q_i, Q_n – средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каж- дому i -му источнику тепловой энергии;
 t_q – количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.
 n – количество источников тепловой энергии.

Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_{\text{в}}$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:
 $K_{\text{в}}=1,0$ – при наличии резервного водоснабжения;
 $K_{\text{в}}=0,6$ – при отсутствии резервного водоснабжения.
При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{\text{в}}^{\text{общ}} = \frac{Q_i * K_{\text{в}}^{\text{уст.}i} + \dots + Q_n * K_{\text{в}}^{\text{уст.}n}}{Q_i + Q_n}, \quad (3)$$

где $K_{\text{в}}^{\text{уст.}i}$, $K_{\text{в}}^{\text{уст.}n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_{\text{т}}$) характеризу-

ется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- $K_m = 1,0$ – при наличии резервного топливоснабжения;
- $K_m'' = 0,5$ – при отсутствии резервного топливоснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_m^{общ} = \frac{Q_i * K_m^{уст.i} + ... + Q_n * K_m^{уст.n}}{Q_i + Q_n}, \tag{4}$$

где $K_m^{уст.i}$, $K_m^{уст.n}$ – 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:

- $K_{\delta} = 1,0$ – полная обеспеченность;
- $K_{\delta} = 0,8$ – не обеспечена в размере 10% и менее;
- $K_{\delta} = 0,5$ – не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{\delta}^{общ} = \frac{Q_i * K_{\delta}^{уст.i} + ... + Q_n * K_{\delta}^{уст.n}}{Q_i + Q_n}, \tag{5}$$

где $K_{\delta}^{уст.i}$, $K_{\delta}^{уст.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель технического состояния тепловых сетей (Кс), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

$$K_c = \frac{S_c^{экспл} - S_c^{ветх}}{S_c^{экспл}}, \tag{6}$$

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 ($K_{отк.мс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$I_{отк.мс} = \frac{n_{отк}}{S} [1/(км*год)], \tag{7}$$

где:

$n_{отк}$ – количество отказов за предыдущий год;

S – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{отк.мс}$) определяется показатель надежности тепловых сетей ($K_{отк.мс}$):

- до 0,2 включительно – $K_{отк.мс} = 1,0$;
- от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.мс} = 0,8$;
- от 0,6 до 1,2 включительно – $K_{отк.мс} = 0,6$;
- свыше 1,2 – $K_{отк.мс} = 0,5$;

показатель интенсивности отказов теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк.ит}$):

$$I_{отк.ит} = \frac{K_{\text{э}} + K_{\text{в}} + K_{\text{т}}}{3}, \tag{8}$$

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{отк.ит}$) 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 – $K_{отк.ит} = 0,6$;

показатель надежности системы теплоснабжения $K_{над}$ определяется как средний по частным показателям $K_{\text{э}}$, $K_{\text{в}}$, $K_{\text{т}}$, $K_{\text{б}}$, $K_{\text{с}}$, $K_{отк м/с}$ и $K_{отк ит}$:

$$K_{над} = \frac{K_{\text{э}} + K_{\text{в}} + K_{\text{т}} + K_{\text{б}} + K_{\text{с}} + K_{отк тт} + K_{отк ит}}{7}$$

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 101.

Таблица 101

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. Техничко-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 102-104.

Таблица 102
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
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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Информация, подлежащая раскрытию	Ед. измерения	Значение 2023 год
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 103
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.: ремонт	тыс руб.	68764,8
услуги транспорта, цехов АНХК. госроверка, диагностика	тыс руб.	11022,5
Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч.	тыс руб.	57742,3
электроэнергия	тыс руб.	1029,6
теплоэнергия	тыс руб.	769,8
Затраты на оплату труда	тыс руб.	259,9
Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	1838,2
Амортизация основных фондов	тыс руб.	451,8
Прочие расходы	тыс руб.	11855,9
Общехозяйственные АНХК	тыс руб.	5929,0
Избыточные доходы	тыс руб.	16513,7
Недополученные доходы, в т.ч. на компенсацию потерь	тыс руб.	23272,7
другие	тыс руб.	
Итого расходы	тыс руб.	134484,3
Прибыль, в т.ч. 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 104
Технико-экономические показатели ООО «Чистые ключи» (с. Савватеевка)

№	Показатель	Ед. измерения	Значение 2023 года
1	Выручка	тыс. руб.	34 178
2	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	10202
3	Дебиторская задолженность	тыс. руб.	4103,58
4	Кредиторская задолженность	тыс. руб.	31688
5	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	575
6	Субсидии теплоснабжающей организации на возмещение недополученных доходов за оказанные услуги	тыс. руб.	55775
7	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	6,0
8	Выработка тепловой энергии	Гкал/час	9186,14
9	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	8,158
10	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	0
11	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	8,158
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	2,253
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	589
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	26
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	252,3
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	0,04027
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	12,69

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 105-110.

Таблица 105
Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2023			2024			2025			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		
			население (с НДС)	прочие потреби тели (без НДС)		население (с НДС)	прочие потреби тели (без НДС)		население (с НДС)	прочие потреби тели (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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	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
		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	
ГВС (компонент на теплоноситель)	руб./ куб.м	12.05 по 30.06	18,70	15,58	01.01 по 30.06	20,21	16,84	01.01 по 30.06	22,33	18,61	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
		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	
ГВС (компонент на тепловую энергию)	руб./ Гкал	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	
		12.05 по 30.06	18,70	15,58	01.01 по 30.06	20,21	16,84	01.01 по 30.06	22,33	18,61	

Таблица 106
Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения для котельной села Савватеевка

Вид деятель- ности органи- зации	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 (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	10	11	12
тепловая энергия	руб./Гкал	01.01 по 30.06	1380,80	5622,24	01.01 по 30.06	1429,12	6717,44	01.01 по 30.06	1486,28	6610,64	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 06.12.2021 № 79-347-спр
		01.07 по 31.12	1429,12	6717,44	01.07 по 31.12	1486,28	6610,64	01.07 по 31.12	1545,73	6657,24	
ГВС (компонент на теплоноситель)	руб./куб.м	01.01 по 30.06	12,80	120,21	01.01 по 30.06	13,24	120,44	01.01 по 30.06	13,76	125,25	Приказ службы по тарифам Иркутской области от 06.12.2021 № 79-349-спр
		01.07 по 31.12	13,24	120,44	01.07 по 31.12	13,76	125,25	01.07 по 31.12	14,31	130,26	
ГВС (компонент на тепловую энергию)	руб./Гкал	01.01 по 30.06	1580,68	5622,24	01.01 по 30.06	1636,00	6717,44	01.01 по 30.06	1701,44	6610,64	
		01.07 по 31.12	1636,00	6717,44	01.07 по 31.12	1701,44	6610,64	01.07 по 31.12	1769,48	6657,24	

Таблица 107
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			

* Действие тарифов для МУП АГО «Ангарский Водоканал» установлено с 5 октября 2023 года по 31 декабря 2024 года

Таблица 108
Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АЭХК»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2022		2023		2024		Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	Тариф потребители (без НДС)	период действия тарифа	Тариф потребители (без НДС)	
	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 109
Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АНХК»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2022		2023		2024		Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф население (с НДС) прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	Тариф население (с НДС) прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	Тариф 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	
		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		,	

Приказы службы по тарифам Иркутской области от 20.09.2017 № 234-спр; от 29.11.2022 № 79-667-спр

Приказы службы по тарифам Иркутской области от 20.09.2017 № 234-спр; от 29.11.2022 № 79-667-спр

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям											Приказ служб по тарифам Иркутской области от 20.09.2017 № 235-спр; от 29.11.2022 № 79-668-спр
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	
		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 110
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 население (с НДС) прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	Тариф население (с НДС) прочие потребители (без НДС)	
Передача тепловой энергии	руб./Гкал	01.01 по 30.06		202,39	01.01 по 30.06	Приказ службы по тарифам Иркутской области 1-спр 13.01.2014
		01.07 по 31.12		212,71	01.07 по 31.12	

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.

Структура тарифов МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на теплоноситель и тепловую энергию за 2015 год представлена в таблицах 119 и 120. Структура тарифа АО «АНХК» представлена в таблице 111.

Таблица 111
Калькуляция тарифа МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на тепловую энергию за 2015 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2015 год)	Фактические данные (2013 год)	Утверждено приказом Службы (2014 год)	По расчету предприятия(2015 год)	Примечание (основания, по которым произведен расчет)	Прогноз на 2015 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз на 2016 год по заключению Службы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Натуральные показатели											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	13 909,0	-	13 665,5	-	-	13 560,0	Корректировка долгосрочных тарифов для Предприятия на 2015 и 2016 годы выполнена Службой исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих тарифов. Выработка тепловой энергии определена исходя из принятых объема отпуска в сеть и расхода тепла на собственные нужды котельной	99,2	13 560,0
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1 117,0	-	1 117,0	-	-	1 117,0	Данный показатель принят на уровне базового периода (2014 год), что не превышает нормативной доли расхода тепловой энергии па собственные нужды котельной при работе на жидком топливе согласно Методике определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утвержденной Госстроем России от 12.08.2003 МДК 4-05.2004 (далее – Методика)	100,0	1 117,0

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Отпуск в сеть	Гкал	12 792,0	-	12 548,5	-	-	12 443,0	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска и потерь тепловой энергии	99,2	12 443,0
4	Потери	Гкал	3 623,0	-	3 514,3	-	-	3 408,9	Потери при передаче тепловой энергии по сетям приняты в размере потерь, учтенных при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год, уменьшенных на 3%	97,0	3 408,9
5	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	9 169,0	-	9 039,2	-	-	9 039,2	По нижеприведенным основаниям	100,0	9 039,2
5.1	в т. ч. на собственное производственное потребление	Гкал	203,0	-	203,0	-	-	203,0	Данный показатель принят на уровне базового периода (2014 год)	100,0	203,0
5.2	населению	Гкал	7 442,0	-	7 307,2	-	-	7 307,2	Полезный отпуск населению принят с учетом данных, представленных в Службу администрации с. Савватеевка по состоянию на июнь 2014 года	100,0	7 307,2
5.3	бюджетным потребителям	Гкал	1 391,0	-	1 391,0	-	-	1 391,0	Полезный отпуск бюджетным и прочим потребителям принят в размере учтенного при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год	100,0	1 391,0
5.4	прочим потребителям	Гкал	133,0	-	133,0	-	-	133,0		100,0	133,0
6	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг у. т./Гкал	174,4	-	174,4	-	-	174,4	Удельный расход условного топлива принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2014 год, что не превышает индивидуальную норму расхода топлива для котлов, работающих на жидком топливе, согласно Методике	100,0	174,4
7	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т. у. т.	2 230,8	-	2 188,3	-	-	2 169,9	Расчитан исходя из принятого удельного расхода условного топлива и показателя отпуска в сеть тепловой энергии	99,2	2 169,9
8	Переводной коэффициент		1,4	-	1,4	-	-	1,4	Переводной коэффициент принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2014 год, что соответствует среднему калорийному эквиваленту мазута согласно Методике	100,0	1,4
9	Расход натурального топлива	т. н. т.	1 593,4	-	1 563,1	-	-	1 550,0	Вид топлива – мазут. Расход топлива определен исходя из рассчитанного расхода условного топлива и переводного коэффициента	99,2	1 550,0
Формирование необходимой валовой выручки											
Параметры расчета расходов											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (BGЦ)	%	107,1	106,8	106,7	-	-	105,1	Принят 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	-	104,7
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	-	-	-	-	1	Индекс определен в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям	-	1
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-	-	-	0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний	-	0
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _{акт})		-	-	-	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний	-	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3 138,7	0,0	1 662,6	-	-	1 729,9	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов на 2015 год	104,0	1 793,1
2.1	Вспомогательные материалы, всего	тыс.руб.	66,4	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
2.1.1	в т. ч. реагенты	тыс.руб.	33,5	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
2.1.2	другие материалы	тыс.руб.	32,9	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
2.2	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	2 061,7	0,0	1 585,3	-	-	1 649,5	-	104,0	1 709,8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	2 061,7	0,0	1 585,3	-	-	1 649,5	-	-	1 709,8
2.2.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес	12271,9	0,0	12 010,2	-	-	12 496,4	-	104,0	12 952,9
2.2.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	14,0	0,0	11,0	-	-	11,0	-	100,0	11,0
2.3	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	50,1	0,0	53,5	-	-	55,6	-	104,0	57,7
3	Налог па прибыль (налог при УЧН)	тыс. руб	0,0	0,0	266,9	-	-	278,2	Объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога рассчитана в размере 1% налоговой базы	104,2	287,5
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	20 011,7	0,0	24 245,6	-	-	25 292,2	По нижеприведенным основаниям	104,3	26 127,5
4.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	82,5	0,0	103,1	-	-	98,5	По нижеприведенным основаниям	95,5	102,1
4.1.1	тариф	руб./куб.м	23,24	0,00	41,09	-	-	39,25	Принят равным стоимости химочищенной воды, рассчитанной Службой.	95,5	40,66
4.1.2	объем	куб.м	3 551,0	0,0	2 510,0	-	-	2 510,0	Объем воды сохранен на уровне базового периода (2014 год)	100,0	2 510,0
4.2	Стоимость натурального топлива с учетом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб	18 541,5	0,0	22 809,4	-	-	23 748,7	По нижеприведенным основаниям	104,1	24 437,4
4.2.2	Мазут	тыс.руб.	18 541,5	0,0	22 809,4	-	-	23 748,7	По нижеприведенным основаниям	104,1	24 437,4
4.2.2.1	объем топлива	т.н.т.	1 593,4	0,0	1 563,1	-	-	1 550,0	Расчет изложен выше (разд.1)	99,2	1 550,0
5	Другие расходы	ты с. руб.	960,5	0,0	23,8	-	-	24,7	-	104,0	25,6
6	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	655,6	0,0	766,3	-	-	797,8	По нижеприведенным основаниям	104,1	826,0
6.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс.руб	12,3	0,0	0,0	-	-	0,0	По нижеприведенным основаниям	-	0,0
6.1.1	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	6,3	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
6.1.2	средства на обязательное страхование	тыс.руб.	6,0	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
6.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	643,2	0,0	499,4	-	-	519,6	По нижеприведенным основаниям	104,0	538,6
6.2.1	процент отчислений на социальные нужды	%	31,2%	0,0%	31,5%	-	-	31,5%	Процент отчислений на социальные нужды принят в размере учтенного при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год и включает в себя в том числе страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний 1,5%	100,0	31,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.2.2	отчисления на соб нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс.руб	643,2	0,0	499,4	-	-	519,6	Затраты определены на основании рассчитанного ФОТ и принятого процента отчислений на социальные НУЖДЫ	104,0	538,6
6.2.2 2	цена топлива	руб./тнт	11 636,44	0,00	14 592,52	-	-	15 322,15	Предприятия на 2014 год, применен индекс цен производителей по отрасли «Производство нефтепродуктов» 105,0% 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	105,0	15 766,49
6.3	Энергия, в том числе	тыс. руб.	1 387,7	0,0	1 333,0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям	108,4	1 588,0
6.3.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	1 387,7	0,0	1 333,0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям	108,4	1 588,0
6.3.1.1	энергия СП 2 (1-20 кВ)	тыс. руб.	1 387,7	0,0	1 333,0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям.	108,4	1 588,0
6.3.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт ч	1,94	0,00	2,15	-	-	2,33	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	108,4	2,56
6.3.1. 1.2	объем энергии	тыс. кВт ч	716,2	0,0	619,1	-	-	619,1	Объем сохранен на уровне базового периода (2014 год), что соответствует среднему расходу электроэнергии за 2011-2013 годы согласно информации, представленной ООО «Иркутскэнергосбыт»	100,0	619,1
Метод индексации											
1	ИПЦ	%	107,1	106,8	106,7	-	-	105,1	По вышеприведенным основаниям.	98,5	104,7
2	Операц ионные (неподко нтрольные) расходы	тыс. руб.	3 138,7	0,0	1 662,6	-	-	1 729,9		104,0	1 793,1
3	Неподко нтрольные расходы	тыс. руб.	655,6	0,0	766,3	-	-	797,8		104,1	826,0
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	20011,7	0,0	24 245,6	-	-	25 292,2		104,3	26 127,5
5	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	-	-	0,0	Расходы из прибыли не заявлены		
6	Итого необходимая видовая выручка	тыс. руб.	23 806,0	0,0	26 674,4	-	-	27819,9	По вышеприведенным основаниям	104,3	28 746,6
7	Среднеотпускной тариф на тепловую энергию (НДС не облагается)	руб./Гкал	2 596,35	-	2 952,62	-	-	3 079,41	Определен исходя из принятой необходимой валовой выручки и полезного отпуска	104,3	3 181,99

Таблица 112
Калькуляция тарифа МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на теплоноситель за 2015 год

№	Наименование расхода	Ед. изм.	По расчету Службы на 2014 год	Прогноз на 2015 год по расчету Предприятия	Прогноз на 2015 год по расчету Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз на 2016 год по расчету Службы	Прогноз на 2017 год по расчету Службы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Индекс потре- бительских цен	%	105,6	Дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый в 2015 году Предприятием, с применением метода индексации установленных тарифов открыто по инициативе Службы	106,7	По прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэко- номразвития России	-	104,4	104,3
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника	тыс. руб.	1 348,4	-	1 376,1	По нижеприведенным основаниям	102,1	1 468,1	1 566,9
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	785,4	-	785,4	Расходы определены исходя из принятого расчетного объема покупной воды и действующего тарифа на воду	100,0	857,6	936,5
-	расчетный объем	тыс. куб.м	35,634	-	35,634	Объем воды на производство химочищенной воды определен исходя из следующих условий: 1) потери и затраты теплоносителя – приняты в размере нормативных технологических потерь, утвержденных приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 16.12.2013 № 52-мпр – 2.836 тыс. куб. м; 2) вода на технологические нужды котельной – объем сохранен на уровне, определенном при установлении тарифов на теплоноситель для Предприятия на 2014 год – 1,826 тыс. куб м; 3) ГВС населению – объем воды рассчитан исходя из данных, представленных администрацией с. Савватеевка в формате шаблонов ФГИС ЕИАС «ФСТ-РЭК-субъекты регулирования» OREР. KU.2014.MONTHNLY по состоянию на октябрь 2014 года – 30,064 тыс. куб. м; 4) ГВС бюджетным и прочим потребителям – согласно договорным нагрузкам (поданным реестра заключенных договоров на 2014 год) – 0,769 тыс. куб м и 0,139 тыс. куб м соответственно	100,0	35,634	35,634
-	планируемая (расчетная) цена	руб./ куб.м	22,04	-	22,04	Учтены тарифы на холодную воду, установленные для Предприятия постановлением администрации с. Савватеевка от 16.12.2013 № 126 (в ред. от 22 01.2014 №2)	100,0	24,07	26,28
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	38,8	-	41,4	Расходы по данной статье приняты в размере учтенных в базовом периоде (2014 год) с учетом ИПЦ на 2015 год 106,7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России	106,7	42,8	44,2
1.3	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	288,2	-	299,9	Расходы определены на основании принятой численности аппаратчиков ХВО и средней заработной платы	104,0	310,0	320,1

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	численность	чел.	2,0		2,0	Принята численность аппаратчиков ХВО, учтенная при установлении тарифов на теплоноситель для Предприятия на 2014 год	100,0	2,0	2,0
-	средняя з/п	руб./м	12010,15		12 496,44	Принята средняя заработная плата, учтенная при установлении тарифов на тепловую энергию для Предприятия на 2015 год	104,0	12915,82	13336,49
1.4	Отчисления на социальные нужды персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	90,8		94,5	Расходы приняты с учетом суммарного тарифа страховых взносов в государственные внебюджетные фонды в размере 31,5% от ФОТ, в т.ч. страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1,5%	104,0	97,6	100,8
1.5	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	145,2		154,89	Общехозяйственные расходы, учтенные при расчете тарифов па тепловую энергию для Предпрмятия на 2014 год, увеличены на ИПЦ на 2015 год в размере 106,7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России	106,7	160,09	165,30
1.6	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб	0,0		13,9	Объектом налогообложения Предприятия являются доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога рассчитана в размере 1% налоговой базы	-	14,8	15,8
2	Необходимая валовая выручка, относимая на производство хнмочищенной воды	тыс. руб.	1 348,4		1 389,9	По вышеприведенным основаниям	103,1	1 483,0	1 582,7
3	Объем химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	35,634		35,634	Расчет изложен в строке 1.1	100,0	35,634	35,634
4	Стоимость 1 куб м химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	руб./ куб.м	37,84		39,01	Стоимость химочищенной воды определена исходя из принятой необходимой валовой выручки, относимой на производство химочищенной воды, и объема воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках	103,1	41,62	44,42
5	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1 279,3		1 318,7	Рассчитана пропорционально объему химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	103,1	1 407,0	1 501,6
6	Объем химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	тыс. куб.м	33,808		33,808	Принят равным объему воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	100,0	33,808	33,808
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	руб./ куб.м	37,84		39,01	Рассчитана исходя из необходимой валовой выручки, относимой на производство теплоносителя и объема химочищенной воды, вырабатываемой в целях производства теплоносителя	103,1	41,62	44,42

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не облагается)	руб./ куб.м	37,84	-	39,01	Тариф на теплоноситель принят равным стоимости 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	103,1	41,62	44,42
9	Рост	%			103,1			106,7	106,7
II	Метод индексации								
1	ИПЦ	%	105,6	-	106,7	-	-	104,4	104,3
2	Операционные (подконт рольные) расходы	тыс. руб.	472,2	-	496,2		105,1	512,9	529,6
3	Неподконт рольные расходы	тыс. руб.	90,8	-	108,4	-	119,4	112,5	1 16,7
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	785,4	-	785,4	-	100,0	857,6	936,5

Таблица 113
Расчет тарифа на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую АО «АНХК» на 2015 год

Наименование статьи	Ед. изм.	НБВ 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.: ремонт	тыс. руб.	68764,8
услуги транспорта, цехов ОА «АНХК» госповерка, диагностика	тыс. руб.	11022,5
Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч. электроэнергия	тыс. руб.	57742,3
теплоэнергия	тыс. руб.	1029,6
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	769,8
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	259,9
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	1838,2
Прочие расходы	тыс. руб.	451,8
Общехозяйственные ОА «АНХК»	тыс. руб.	11855,9
Избыточные доходы	тыс. руб.	5929,0
Недополученные доходы, в т.ч. на компенсацию потерь	тыс. руб.	16513,7
другие	тыс. руб.	23272,7
Итого расходы	тыс. руб.	
Прибыль в том числе:	тыс. руб.	134484,3
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

2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛО-СНАБЖЕНИЯ

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 №79-299-спр от 12.11.2024 установлена в размере 11 709,3 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.

2.4. 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.

2.5. 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 Север-

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

ный. Подача теплоносителя в систему отопления осуществляется без элеваторного смешения.

2.6. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Тепловые нагрузки потребителей централизованного теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 114.

Таблица 114

Тепловые нагрузки потребителей систем централизованного теплоснабжения на территории АГО

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1233,81
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	334,35
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1568,16
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	307,53
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/ч	36,6
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	12,7
ООО «Чистые ключи» (с. Савваетка)	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 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

2.7. 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 115.

Таблица 115

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. Зверово	0,3	0,3				0,02
д. Зуй	5,9	5,9				0,32
п. Ключевая	0,5	0,5				0,03
п. Стеглянка	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 116 представлено распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам.

Таблица 116

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
		2	всего	под органи зацию СЗЗ		всего		
				1	2			
г. Ангарск	5196,2	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5181,595
п. Мегет	166,8	-	-	-	-	-	-	166,8
п. Зверово	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
д. Зуй	5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
п. Ключевая	0,5	-	-	-	-	-	-	0,5

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
		2	всего	под органи зацию СЗЗ		всего		
				1	2			
п. Стеглянка	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 117.

Таблица 117

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

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. Зверово	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. Стеглянка	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 118.

Таблица 118

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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

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		
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 119.

Таблица 119

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
малозэтажные 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. Меги							
Жилищный фонд, всего	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
малозэтажные 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. Зверев							
Жилищный фонд, всего	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
малозэтажные 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
малозэтажные 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
малозэтажные 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. Стекланка							
Жилищный фонд, всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
малозэтажные 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
малозэтажные 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
малозэтажные 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
малозэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

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	0,09	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 120.

Таблица 120

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:								
Малозэтажная индивидуальная жилая застройка	тыс. кв.м	0,931	6,62	12,31	18,00	23,69	29,38	54,283
Малозэтажная 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 121-125.

Таблица 121

Объекты в области физической культуры и массового спорта

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Меет	п. Зверово	д. Зуй	п. Ключи	п. Стекланка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Иванова	з. Якимовка	
	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. площ.пола)	Спортивныйкомплекс ссоптивным залом 240 мест, с бассейном 300 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	Спортивные сооружения на площади 1 га	Спортивный зал состадионом	-	-	-	Спортивные сооружения на площади 1 га	-	Хоккей ный корт	-	
	Спортивно-оздоровительный комплекс (500 кв.м площ.пола, бассейн 450 кв.м зеркала воды)	Спортивные сооружения на площади 1 га	-	-	-	-	-	Многофункциональная спортивная площадка	-	-	-	-	-	-	-	
	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.м .площади 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															

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 200 кв.м площади пола														

Таблица 122

Объекты в области образования

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверово	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеглянка	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; расширение существую шей до 300 мест	-	-	-	-	-	-	6125
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 существующ. до 110 мест	-	-	1*90	-	-	-	2750

Таблица 123

Объекты в области здравоохранения

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверово	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеглянка	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	
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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего АГО	
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверово	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеглянка	п. Ударник	с. Саватеевка	п.Новоолинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка		
	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		
	6442	150	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-		
	-	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
Предложения по размещению	18	1	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-		

Таблица 124

Предложения по размещению				Дополнительная потребность	Существующие объекты	Потребность, кв.м общей площади	Норматив – 84 места /1000 жит.
Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м	Аквапарк	Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр)	Многофункциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал				
-	-	-	Досугово-развлекательный центр (учреждение клубного типа с кино залом на 450 мест)	459,17	150	609,17	Объекты культуры и досуга
-	-	-	-	1,09	-	1,09	
-	-	-	-	59,72	-	59,72	
-	-	-	-	1,85	-	1,85	
-	-	-	-	3,28	-	3,28	
-	-	-	-	18,23	-	18,23	
-	-	Общепоселковый центр	Реконструкция клуба с расширением	-	300	92,4	
-	-	-	-	9,49	-	9,49	
-	-	-	-	4,03	-	4,03	
-	-	Общепоселковый центр	Общепоселковый центр	-	150	104,58	
-	-	-	-	10,67	-	10,67	
-	-	-	-	9,16	-	9,16	
-	-	-	-	6,22	-	6,22	
-	-	-	-	13754,6	7836	21590,60	

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего	
	244,389	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверово	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеглянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Олинск	д. Чебогоры	з. Ивановка		з. Якимовка
257,029	АГО															
ОБЪЕКТЫ В СФЕРЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ																
Магазины																
Норматив – 100кв.м торг. площади /1000 жит.																
Дополнительная потребность	Существующие объекты	Потребность, кв.м торговой площади														
-	123 923,1	68869,1														
1380,56	650	2030,56														
3,64	-	3,64														
199,08	-	199,08														
6,16	-	6,16														
10,92	-	10,92														
60,76	-	60,76														
93	215	308														
-	35	31,64														
13,44	-	13,44														
198,6	150	348,6														
-	35	35,56														
-	30	30,52														
-	30	20,72														
-	125068,1	71968,68														
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов															
Предприятия общественного питания																
Норматив – 8 мест/1000 жит.																
Дополнительная потребность	Существующие объекты	Потребность, мест														
-	9521	1967,688														
-	210	58,016														
0,104	-	0,104														
5,688	-	5,688														
0,176	-	0,176														
0,312	-	0,312														
1,736	-	1,736														
-	100	8,8														
0,904	-	0,904														
0,384	-	0,384														
9,96	-	9,96														
1,016	-	1,016														
0,872	-	0,872														
0,592	-	0,592														
-	9821	2056,248														

Таблица 125

[illegible]

2.6. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплopotребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Требования к энергетической эффективности и к теплopotреблению 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 126.

Таблица 126

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 127 и 128 представлены удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий и общественных зданий.

Таблица 127

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 128

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

Водопотребители	Единица измерения	Среднечасовая нагрузка ГВС в расчете на 1 единицу
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 теплopotребления 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 137 представлен перечень новых потребителей, подключаемых к системе ООО «Байкальская энергетическая компания» на основании выданных технических условий. В таблице 138 отражены приросты тепловой нагрузки, связанные с подключением зон перспективной застройки. Приросты объемов потребления тепловой энергии представлены в таблице 129.

Таблица 129

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	ООО «Орфей»	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-6 т/сети квартала 71 до границы 3У Кафе «Аллея любви» (объект Общество с ограниченной ответственностью «Орфей»)	Кафе «Аллея Любви», Иркутская область, г. Ангарск, квл 71, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:79	0,0236	0	0	0,0236
2	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	0,2481	0	0	0,2481

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
3	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
4	Апарин Александр Валерьевич	Строительство тепловой сети от ТК-1Б тепловой сети квартала 251 до Гаражей для хранения легкового транспорта (Апарин Александр Валерьевич)	Гаражи для хранения легкового транспорта Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, в 58 метрах на северо-запад от территории ГСМ-500	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:532	0,5308	0	0	0,5308
5	МКУ «СМХ»	Строительство тепловой сети от ТК-38А по ул. Блудова до Дополнительного блока МБОУ «СОШ № 39» г. Ангарск на 575 учащихся (объект МКУ «СМХ»)	Дополнительный блок МБОУ «СОШ № 39» на 575 учащихся, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040401:32, 38:26:040401:8778, 38:26:040401:8685	0,979	0,456	0,481	1,916
6	ООО «Орион»	Строительство тепловой сети от УТ-16 до границы ЗУ Группы жилых домов, г. Ангарск, мкр. 6а, уч. 30 (объект Общество с гораниченной отвественностью «Орион»)	Группа жилых домов, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 30	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040201:7161	0,0762	0,0588	0	0,135
7	МКУ «СМХ»	Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до границы ЗУ Общеобразовательной школы на 725 мест Иркутская область, город Ангарск, микрорайон 32, участок 13 (объект МКУ «СМХ»)	Ощеобразовательная школа на 725 мест Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок № 13	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040703:4105	0,864	0,438	1,04	2,342
8	Единый заказчик в сфере строительства ИО	Строительство тепловой сети от УТ-7 по ул. Зубарова до границы ЗУ Дворца бракосочетания, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и Проишкой (объект Единый заказчик в сфере строительства ИО)	Дворец бракосочетания, Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Проишкой	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040804:6968	0,062	0,025	0,102	0,189
9	Черняков Андрей Анатольевич	Строительство тепловой сети от ТК-274 до границы ЗУ Многофункционального комплекса, г. Ангарск, мкр. 34, стр. 4а (объект Черняков Андрей Анатольевич)	Многофункциональный комплекс, Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, участок 4а	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040701:2870	0,229	0,0629	0,4	0,6919
10	ООО «СЗ Подсолнух»	Теплосеть №204-2/2023 в 34 микрорайоне от участка между УТ-2 и УТ-5 до наружной стены жилого дома со встроенными нежилыми помещениями (ЖК «Подсолнух»)	Жилой дом со встроенными нежилыми помещениями, Иркутская область, г. Ангарск, мкр. 34, участок 55	Строительство тепловой сети до объекта на земельном участке 38:26:040701:1991	0,178	0,141	0	0,319

№	Организация	Мероприятие	Описание объекта	Граница строительства	Отопление, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
11	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
12	Арацева Снежанна Геннадьевна	Строительство тепловой сети до наружной стены здания Нежилого производственного здания, г. Ангарск, мкр. Майск, ул. Тельмана, д. 3, д. 9 (объект ИП Арацева Снежанна Геннальевна)	Нежилые здания, Иркутская область, г. Ангарск, мкр. Майск, ул. Тельмана, д.3, д. 9	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041002:901	0,0886	0	0	0,0886
13	Куницын Дмитрий Юрьевич	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 3-пристоями и административно-производственное здание, г. Ангарск, кв-л 215, стр. 23/1а (объект Куницын Дмитрий Юрьевич)	Здание с тремя пристроями и административно-производственное здание, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 23/1	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:199	0,1719	0	0	0,1719
14	Лукин Игорь Анатольевич	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 2-пристоями, г. Ангарск, кв-л 215, стр.23 (объект Лукин Игорь Анатольевич)	Здание с двумя пристроями, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 23	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:991	0,1625	0	0	0,1625
15	Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Казанской иконы Божией Матери п. Тельма Усольского района Иркутской области 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 организации 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	0,0386	0	0,1228	0,1614
ИТОГО					4,0213	2,1871	1,5438	7,7522

Таблица 130
Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения зон перспективной застройки, Гкал/час

Отопление	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)

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 предприятями, 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 (Нижеудинский 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 посылные 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 доход-

ности инвестированного капитала, срок возврата инвестированного капитала, уровень надежности и качества услуг).

Определен порядок формирования НВВ организации, принимаемой к расчету при установлении 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 первоначального 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;
- наладочный расчет тепловой сети;
- в) поверочный расчет тепловой сети;
- г) конструкторский расчет тепловой сети;
- д) расчет требуемой температуры на источнике;
- е) коммутационные задачи;
- ж) построение пьезометрического графика;
- з) 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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

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 теплopotребления. 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 дроселируемого 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 131-137.

Таблица 131

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	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027- 2031
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/ч	543,69	543,69	543,69	543,69								
	%	81,17%	81,17%	81,17%	81,17%								

Таблица 132

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 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/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2401,8	2401,8	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2401,8	2401,8	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0	2143,0
Собственные нужды	Гкал/час	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
то же в %	%	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2329,9	2329,9	2329,9	2329,9	2329,9	2329,2	2329,2	2064,6	2064,6	2064,6	2064,6	2064,6
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	82,67	83,53	82,49	79,74	78,53	76,87	76,97	76,91	76,99	76,14	75,98	75,97
Отопление и вентиляция	Гкал/час	1132,85	1138,49	1140,95	1201,51	1209,58	1215,31	1221,80	1227,75	1233,81	1239,86	1245,92	1251,98
ГВС	Гкал/час	450,86	452,92	453,82	476,05	479,90	483,34	485,94	334,35	334,35	334,35	334,35	334,35
Технология (пар)	Гкал/час	107,71	107,71	107,71	107,71	213,10	323,18	293,98	305,42	307,53	307,53	307,53	307,53
Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	35,6	36,3	37,9	36,6	36,6	36,6	36,6
ХОВ	Гкал/час	7,66	7,66	7,66	7,66	14,74	9,9	9,39	9,68	12,7	12,7	12,7	12,7
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	517,95	509,39	507,07	427,03	303,85	185	204,82	72,59	62,62	57,42	51,52	45,47
	%	21,56	21,20	21,11	17,77	12,65	7,70	8,53	3,39	3,03	2,78	2,50	2,20

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

Таблица 133

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

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,80	0,79	0,79
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	35115	34964	34653	34263
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,88	4,84	4,78
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	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2215	1904	1514
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,5	3,0	2,4

* показатели относятся к перечню объектов, утвержденных постановлением администрации АГО от 01.02.2024 №114-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 134

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции ТЭЦ-10

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период										
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Установленная мощность	Гкал/ч	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	574,00	574,00	574,00	574,00	574,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00
Собственные нужды	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
то же в %	%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	3,69%	3,69%	3,69%	3,69%	3,69%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	0	0	0	0	0	0	0
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/ч	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	174,03	174,03	174,03	174,03	174,03
	%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%

Таблица 135

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	3,27	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 136

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
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
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
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
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%
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
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
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
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
	%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%

Таблица 137

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
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
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
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
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%
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
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
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
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
	%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	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 программе 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 138.

Таблица 138

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 станции 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 139.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Таблица 139

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	АЕГ	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 140.

Таблица 140

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

Наименование объекта	Характеристики
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	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

Наименование объекта	Характеристики
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= 167 м к., Ду500мм
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	L=625 м к., Ду600мм
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 тсети 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 т/трассы	L= 155 м к., Ду450мм
ТЕПЛОТРАССА 2от 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 № 3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. 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	
Информационно-измерительная подсистема ДУ т/сетями г.Ангарска. Инв. № ИЭ3045030. Модернизация АРМ диспетчеров 1, 2, 3 и серверов 1, 2 АСДК	
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 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	L= 173м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по улГОРЬКОГО от ТК4 до зд.АБК СМУ-5.от ТК-А по ул ГОР-ГО до ст.СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	L=19м., Ду200мм L=168м., 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=170м., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Техническое перевооружение. 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=160м., Ду150мм L=131м., Ду100мм L=62м., 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= 142м к., Ду100мм
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=76м., Ду100мм L=292м., Ду80мм L=159м., Ду65мм L=160м., Ду50мм
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=98м., Ду100мм L=170м., Ду80мм L=88м., 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= 300м 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= 155м 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., Ду200мм
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= 367м 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 перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	L= 5712м к., Ду600мм

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Зона I (Меget, 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 141.2

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

[illegible][illegible][illegible]

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинансировано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования		
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:								
				ПИР							СМР	
Строительство ЦТП 7 Гкал/ час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. С. Лазо	2027	2030	120 442,06	5 278,25	115 163,81			2 639,13	2 639,13	2029 год 57 581,62	2030 год 57 582,19	
Строительство ЦТП 7 Гкал/ час. Иркутская обл., г. Ангарск, микрорайон Северный, ул. Мичурина	2027	2030	120 442,06	5 278,25	115 163,81			2 639,13	2 639,13	2029 год 57 581,62	2030 год 57 582,19	
Итого по 2:			9 466 084,12			65 475,00	173 652,00	771 100,00	841 758,26	710 948,26	6 903 150,62	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
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	2026	2026	29 706,00	0,00	29 706,00			29 706,00				
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	2027	2030	196 802,00	19 604,00	177 198,00			19 604,00	68 020,00		109 178,00	
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	61 207,00	4 533,00	56 674,00	4 533,00	35 618,00	21 056,00				
Тепловые сети Юго- Западного района от ТЭЦ-10, внутрикваральные тсети квл 189, Б, 207-210, 221, 222, 225а. Инв. № ИЭ3030576. Техническое переворужение участка от ТК- 14 до ТК-76 по ул. Красная	2025	2027	45 318,00	5 410,00	39 908,00		5 410,00	14 061,00	25 847,00			
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК от кам-31 до кам-115. Инв. № ИЭ3030020. Техническое переворужение участка от ТК- 21 до ТК-22 Майской т/трассы	2027	2028	43 510,00	3 061,00	40 449,00			3 061,00	40 449,00			
ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение участка от ТК-35 до ТК-31	2028	2030	105 580,00	16 044,00	89 536,00				16 044,00		89 536,00	
Тепломагистраль №1 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-5 Ленинградского проспекта. Инв. № ИЭ3030602. Техническое переворужение 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 переворужение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2026	2028	34 249,00	2 927,00	31 322,00			2 927,00	15 309,00	16 013,00		
Смесительная подкачивающая насосная станция СПНС-1. Инв. № ИЭ3010040. Здание насосно-перекачивающей станции №3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. 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 переворужение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2027	2030	37 332,00	3 062,00	34 270,00				3 062,00		34 270,00	

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	Профинансировано к 2025		2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования		
	начала реализации	окончания реализации		Всего	в том числе:							
											ПИР	СМР
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (л.К.Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 /от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № 3030021. Помещение насосной станции Котельная № 1 г.Ангарск,кв-л 252,строение 1, помещение 2.Инв. № ИЭ3010038. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	2028	2032	40 698,00	3 203,00	37 495,00				3 203,00	2029-2032 год 37 495,00		
Информационно-измерительная подсистема ДУ т/сетями г.Ангарска. Инв. № ИЭ3045030. Модернизация АРМ диспетчеров 1, 2, 3 и серверов 1, 2 АСДК.	2027	2027	1 191,00					1 191,00				
Пожарная сигнализация объектов АТС (инв. №ИЭ3042613). Техническое перевооружение с заменой пожарных датчиков, монтажом автоматической системы оповещения о пожаре на НПС УТС	2026	2029	33 207,00	2 766,00	30 441,00		2 766,00	3 281,00	11 966,00		15 194,00	
Здание эксплуатационно-производственного корпуса (корпус № 2) ул.Мира (инв. № ИЭ3010020). Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул.К.Маркса 91) (инв. № ИЭ3010021). Техническое перевооружение периметральной системы видеорегистрации, архивирования данных	2026	2028	16 173,00	6 712,00	9 461,00		6 712,00		9 461,00			
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	2026	21 370,00	8 370,00	13 000,00	8 370,00	13 000,00					
ТЕПЛОСЕТЬ поселок 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 улГОРЬКОГО/от ТК4 до зд.АБК СМУ-5. от ТК-А по улГОР-ГО до ст.СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул.Горького	2 026	2 027	50 883,00	5 622,00	45 261,00		5 622,00	45 261,00				
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чайковского от ТК-10 ул. К-М до ТК-43 ул Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	2026	2028	150 458,00	8 082,00	142 376,00		8 082,00	71 868,00	70 508,00			
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	28 165,00	3 112,00	25 053,00		3 112,00	25 053,00				
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Техническое перевооружение. 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	36 436,00	2 297,00	34 139,00		2 297,00	34 139,00				
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	18 866,00	2 085,00	16 781,00		2 085,00	16 781,00				

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	Профинансировано к 2025		2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	в том числе:						
					ПИР						СМР
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	59 326,00	6 555,00	52 771,00		6 555,00	52 771,00			
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	54 629,00	6 036,00	48 593,00		6 036,00	48 593,00			
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	78 660,00	4 314,00	74 346,00		4 314,00	74 346,00			
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	2028	116 692,00	6 299,00	110 393,00		6 299,00	68 399,00	41 994,00		
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	20 592,00	2 275,00	18 317,00		2 275,00	18 317,00			
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	35 199,00	2 578,00	32 621,00		2 578,00		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	59 640,00	3 305,00	56 335,00		3 305,00	56 335,00			
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	2028	82 921,00	4 755,00	78 166,00			4 755,00	78 166,00		
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Московской. Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул.Московская ТК-24 до ТК-46	2028	2029	99 339,00	9 031,00	90 308,00			9 031,00		90 308,00	
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	2027	2029	2 593 847,00	148 740,00	2 445 107,00			148 740,00	1 195 067,00	1 250 040,00	
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	2027	2028	422 973,00	27 546,00	395 427,00			27 546,00	395 427,00		
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	2028	226 178,00	10 770,00	215 408,00			10 770,00	215 408,00		
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)	2027	2029	299 656,00	22 313,00	277 343,00			22 313,00	29 047,00	248 296,00	
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)	2027	2028	149 082,00	8 549,00	140 533,00			8 549,00	140 533,00		
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Кирова. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	2027	2028	30 424,00	2 779,00	27 645,00			2 779,00	27 645,00		

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинансировано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
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	2027	2028	110 619,00	6 343,00	104 276,00			6 343,00	104 276,00		
Участок теплотрассы № 3 от ТК 7а на ул.40 лет Октября до ТК 6 на ул.Хмельницкого. Инв. № 3030040. Техническое перевооружение. Участок от ТК-2 ул. Кольцевая до ТК-6 ул. Б.Хмельницкого с переходом через трамвайные пути	2027	2028	78 076,00	4 477,00	73 599,00			4 477,00	73 599,00		
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	2028	634 259,00	36 436,00	597 823,00			36 436,00	597 823,00		
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	309 180,00	28 107,00	281 073,00			28 107,00	281 073,00		
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	2028	202 052,00	11 607,00	190 445,00			11 607,00	190 445,00		
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	2027	2028	216 665,00	12 447,00	204 218,00			12 447,00	204 218,00		
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.	2027	2028	97 648,00	5 599,00	92 049,00			5 599,00	92 049,00		
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2027	2028	72 487,00	4 157,00	68 330,00			4 157,00	68 330,00		
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2027	2028	79 660,00	4 568,00	75 092,00			4 568,00	75 092,00		
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2027	2028	121 190,00	6 950,00	114 240,00			6 950,00	114 240,00		
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2027	2028	28 316,00	1 624,00	26 692,00			1 624,00	26 692,00		
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	2027	2028	291 365,00	16 699,00	274 666,00			16 699,00	274 666,00		
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	2026	2031	220 637,099					4 687,48	8 689,57	37 577,73	
			13 377,04					2029 год			
			207 260,06					73 476,48			
								2030 год			
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т	2026	2027	30 329,47	2 623,91	27 705,56		2 623,91	27 705,56			
									52 470,05		
									2031 год	43 735,79	

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	в том числе:		Профинансировано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	ПИР							СМР
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	2027	2028	29 275,59	3 018,16	26 257,42				3 018,16	26 257,42		
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8т	2026	2028	102 101,75	4 828,65	97 273,10			4 828,65	55 004,29	42 268,82		
Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки «А» до ТК-9. Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, микрорайон Новый-4	2028	2030	37 914,55	3 931,97	33 982,58					3 931,97	2029 год 21 693,60 2030 год 12 288,99	
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	2030	33 027,57	3 096,99	29 930,57					2030 год 3 096,99 2031 год 29 930,57		
Итого по 3.1:			8 188 666,03			12 903,00	46 911,00	167 929,04	1 077 983,29	4 665 439,94	2 162 495,47	
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	2027	7 895,00	954,00	6 941,00	2 895,00		1 000,00	4 000,00			
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена верхних кубов ВЗП.	2026	2026	40 000,00	2 500,00	37 500,00			40 000,00				
Котельный агрегат ст.№ 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена пакетов КПП 2 ступени.	2026	2026	51 415,00	1 000,00	50 415,00			51 415,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ 9141390). Модернизация технического устройства рег. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8». Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2026	2027	12 000,00	1 000,00	11 000,00			12 000,00				
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса №11 на модернезированный тип GrT 1250/71 без ЭД.	2026	2026	7 000,00		7 000,00			7 000,00				
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 1 и № 4 на модернезированный тип GrAT 950/120 без ЭД.	2026	2026	14 000,00	1 000,00	13 000,00			14 000,00				
Оборудование пылеприготовления ст № 1. Инв. № ИЭ9141129. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек.	2026	2026	12 000,00	1 000,00	11 000,00			12 000,00				
Турбина паровая с генератором ст.№ 2. Инв. № ИЭ9141008. Техническое перевооружение Замена муфты РВД-РНД.	2026	2026	72 000,00	2 000,00	70 000,00			2 000,00	70 000,00			
Золоотвал ТЭЦ-9 (Инв. № ИЭ9120036). Реконструкция золоотвала филиала ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»	2026	2036	125 221,00	125 221,00				40 287,00	42 319,00	42 615,00		
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Монтаж монорельсов для безопасного производства работ по ремонту арматуры обвязки РОУ.	2026	2026	5 500,00	500,00	5 000,00			5 500,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	Профинансировано к 2025		2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации		Всего	в том числе:					
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭКСУ000098804). Модернизация. АПС помещений НСТЦ, НСКЦ, ремонтного штаба, ГЩУ, помещения кранавщиков.	2027	2028	7 500,00	1 500,00	6 000,00			1 500,00	6 000,00	
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			
Котельный агрегат ст. № 3 (Инв.№ ИЭ 9141003). Техническое перевооружение. Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	2026	2026	127 992,00		127 992,00		127 992,00			
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	2028	25 081,00	1 081,00	24 000,00	1 081,00		12 000,00	12 000,00	
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	2025	2025	2 000,00	2 000,00		2 000,00				
Станционные трубопроводы выс.давл.котла № 9 (Инв. № ИЭ9141394). Техническое перевооруже-ние технического устройства уч. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8. Замена участков трубопровода поперечного коллектора острого пара бл.10	2027	2027	12 078,00		12 078,00			12 078,00		
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	2026	4 197,00	1 643,00	2 554,00	1 643,00	2 554,00			
Котельный агрегат ст. № 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-32.0	2027	2027	9 988,00		9 988,00			9 988,00		
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена правого бокового экрана от отм. 19,3 до камер	2027	2027	9 988,00		9 988,00			9 988,00		
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 3 на модернезированный тип GrAT 950/120 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00		
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 12 на модернезированный тип GrAT 950/120 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00		
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 9 на модернезированный тип GrT 1250/71 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00			7 500,00		

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	в том числе:		Профинансировано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	ПИР							СМР
Оборудование пылеприготовления котла № 10. Инв. № ИЭ9141405. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 300,00		11 300,00				11 300,00			
Оборудование пылеприготовления ст № 2. Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 600,00		11 600,00				11 600,00			
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое переворужение. Замена пакетов ВЭК 1 ступени	2028	2028	75 000,00		75 000,00					75 000,00		
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	2028	2028	141 000,00		141 000,00					141 000,00		
Пылеугольный котел № 9 Е-420- 140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП 3 ступени	2027	2027	55 000,00		55 000,00				55 000,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420- 140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена ВЭК 1 ст	2027	2027	75 000,00		75 000,00				75 000,00			
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена левого бокового экрана от отм. 9,3 до 19,3	2027	2027	9 988,00		9 988,00				9 988,00			
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое переворужение. Замена пакетов КПП 2 ступени	2027	2027	55 000,00		55 000,00				55 000,00			
Котельный агрегат ст.№ 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена пакетов ППП над топкой и КПП	2028	2028	7 019,00		7 019,00					7 019,00		
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв.№ ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2028	2028	22 753,00		22 753,00				22 753,00			
Оборудование гидрозооудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое переворужение Замена багерного насоса № 2 на модернезированный 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 переворужение Замена 1,3 панелей левого бокового экрана отм. 9,5-32.0	2026	2026	10 000,00		10 000,00				10 000,00			
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	2027	27 110,00		27 110,00				27 110,00			
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв.№ ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	2027	6 438,00		6 438,00				6 438,00			
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое переворужение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	2027	6 438,00		6 438,00				6 438,00			
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое переворужение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%	2025	2026	33 000,00	1 000,00	32 000,00		23 000,00	10 000,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420- 140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2027	2027	11 384,00		11 384,00				11 384,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	в том числе:		Профинансировано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	ПИР							СМР
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое переворужение Монтаж анкерных линий на крановые пути с разработкой проекта	2025	2026	3 000,00	600,00	2 400,00		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	2026	25 812,00	2 684,00	23 128,00	3 128,00	10 100,00	12 584,00				
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое переворужение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2028	2028	2 100,00	2 100,00						2 100,00		
Редукционно-охладительная установка РОУ 140/15 №3. Инв. № ИЭ9141408. Техническое переворужение Подключение трубопровода от РОУ 140/15 №3 к коллектору пара 15 № 2	2021	2027	8 291,00	427,00	7 864,00	427,00			7 864,00			
Теплофикационная установка № 8. Инв. № ИЭ9141407. Техническое перевооружение Замена подогревателя ст. № ОБ-2 типа ПСВ-315-14-23 на ПСВ-500-3-23	2027	2028	23 092,00	2 604,00	20 488,00				2 604,00	20 488,00		
Технологическое оборудование БУ-10. Инв. № ИЭ9141195. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭНб- 10А,Б	2027	2027	10 197,00		10 197,00				10 197,00			
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт. Инв. № ИЭ9141318. Техническое переворужение Подключение ПБ-1, 2 БУ-7 трубопроводами сетевой воды к прямым связям № 1, № 3	2027	2028	9 961,00	1 312,00	8 649,00				1 312,00	8 649,00		
Бак аккумуляторов (Инв. №ИЭ9120072а) Техническое переворужение. Замена днища БАГВ-5.	2027	2028	40 844,00	2 920,00	37 924,00				2 920,00	37 924,00		
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 1. Инв. № 9141007. Модернизация Реконструкция схемы подачи и сброса охлаждающей воды насосного оборудования ТЦ	2027	2028	7 299,00	780,00	6 519,00				780,00	6 519,00		
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, № 9, № 10, № 11	2026	2026	4 000,00	1 000,00	3 000,00			4 000,00				
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	2026	84 212,00	8 000,00	76 212,00	6 152,00	33 060,00	45 000,00				
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	2027	39 758,00	658,00	39 100,00	658,00			39 100,00			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	Профинансировано к 2025		2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации		Всего	в том числе:					
			ПИР		СМР					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата станционный № 4. Инв. № ИЭ9143203. Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 4	2028	2028	1 500,00	50,00	1 450,00				1 500,00	
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2027	2027	107 900,00	2 900,00	105 000,00			2 900,00	105 000,00	
ОТКРЫТАЯ УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРА (Инв. № ИЭ045123). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-8 ТДЦ-125000/110	2028	2028	3 100,00	3 100,00					3 100,00	
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТТ 110 кВ ОВ-I	2027	2028	4 922,00	384,00	4 538,00			384,00	4 538,00	
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-10 на ТЭЦ-9	2027	2028	26 000,00	2 000,00	24 000,00			2 000,00	24 000,00	
Здание вагоноопрокидывателя. Инв. № ИЭ9010003. Техническое перевооружение Установка АСКОП	2027	2028	1 896,00	228,00	1 668,00			228,00	1 668,00	
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация. Замена железобетонных стеновых панелей и сборных стеновых панелей с обшивкой из профлиста по р.Г, оси 3-55 с от м.34,20 до от м. 48,00 м. и по р.Д, оси 3-55 с от м.24,00 м. до от м. 48,00 м. на сэндвич-панели заводского изготовления	2027	2028	20 000,00	5 000,00	15 000,00			5 000,00	15 000,00	
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	14 901,00	2 914,00	11 987,00	8 446,00	3 000,00	3 455,00		
Золотшлакопроводы нитки № 1, № 2, № 3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золотшлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11, ПК14 - ПК15	2024	2026	10 600,00	2 400,00	8 200,00		5 600,00	5 000,00		
Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2 (Инв.№ ИЭ9130054). Эстакада паротеплопроводов к тепловому распределительному устройству № 1 (Инв. № ИЭ9130053). Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, № 33, № 36, № 65, № 80	2026	2028	6 588,00	1 029,00	5 559,00		1 029,00		5 559,00	
Турбина паровая с генератором ст.№ 2. Инв. № ИЭ9141008. Модернизация Реконструкция схемы подачи и сброса охлаждающей воды насосного оборудования ТЦ	2027	2027	7 299,00	780,00	6 519,00			780,00	6 519,00	
Турбина паровая с генератором ст.№ 2. Инв. № ИЭ9141008. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	5 000,00		5 000,00			5 000,00		
Маслохозайство (инв.№ ИЭ9141203) Замена Бака турбинного масла № 1 (бак №1 ТМХ)	2027	2027	3 250,00	3 250,00				3 250,00		
Маслохозайство (инв.№ ИЭ9141203) Замена Бака турбинного масла № 2 (бак № 2 ТМХ)	2027	2027	21 500,00	3 250,00	18 250,00			3 250,00	18 250,00	

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	Профинансировано к 2025		2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации		Всего	в том числе:						
					ПИР						СМР
Бак аккумуляторов. Инв. № ИЭ9120078. Техническое перевооружение Замена днища БАГВ-1.	2027	2027	3 110,00	3 110,00					3 110,00		
Мостовой электрический кран Инв. № ИЭ9142581. Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13869 (КМЭ-50/10) К-1	2026	2027	6 000,00	1 000,00	5 000,00			1 000,00	5 000,00		
Кран мостовой электрический. Инв. № ИЭ9142583. Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13867 ТО (КМЭ-100/20) Т-1	2026	2027	7 000,00	1 000,00	6 000,00			1 000,00	6 000,00		
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	2028	6 399,00		6 399,00				6 399,00		
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				
Установка постоянного тока Инв. № 9141226. Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции.(в несколько этапов)	2027	2028	111 000,00	420,00	110 580,00			49 000,00	62 000,00		
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3. Инв. № ИЭ9141009. Техническое перевооружение Замена трубопроводов отбора пара на ПВД-1, 2, 3	2027	2027	10 500,00		10 500,00			10 500,00			
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3. Инв. № ИЭ9141009. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	3 000,00		3 000,00			3 000,00			
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6. Инв. № ИЭ9141012. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	6 000,00		6 000,00				6 000,00		
Турбина паровая с генератором 3-ч фаз. ст. № 5 Инв.№ ИЭ9141011. Техническое перевооружение. Замена элементов проточной части ЦНД	2025	2025	58 350,00		58 350,00	58 350,00					
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С Инв.№ ИЭ9141327. Техническое перевооружение. Замена труб обвода горелок фронтového экрана отм 9,5 - 13,0 м	2025	2025	9 393,00		9 393,00	9 393,00					
Оборудование пылеприготовления ст. № 4 инв.№ ИЭ9141177. Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-4А	2025	2025	23 558,00		23 558,00	23 558,00					
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,250ч14,950	2025	2025	9 559,00		9 559,00	9 559,00					
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена пакетов ВЭК	2025	2025	12 416,00		12 416,00	12 416,00					
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	10 400,00	150,00	10 250,00	10 400,00					
Оборудование пылеприготовления ст.№ 4 (инв.№ ИЭ9141177). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ МВ-4А	2025	2025	3 157,00		3 157,00	3 157,00					
Котельный агрегат ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера	2025	2025	128 000,00		128 000,00	128 000,00					
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	2 738,00		2 738,00	2 738,00					

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	Профинансировано к 2025		2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации		Всего	в том числе:					
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена нижних камер НПП.	2024	2025	2 554,00		2 554,00	1 623,00	931,00			
Весы конвеерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5. Инв. № ИЭ9142458. Модернизация с заменой ЛК-3А.	2025	2025	1 000,00	100,00	900,00		1 000,00			
Весы конвеерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5 (Инв. № ИЭ9142458). Модернизация с заменой ЛК-3Б	2025	2025	1 000,00	100,00	900,00		1 000,00			
Весы конвеерные на ЛК-3А, ЛК-3Б, ЛК-5 (Инв. № ИЭ9142458). Модернизация с заменой ЛК-5	2025	2025	1 000,00	100,00	900,00		1 000,00			
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422.Техническое перевооружение.Замена гибов пароперепускных труб из выходных коллекторов КПП 3 ступени в ПСК	2025	2025	6 718,00		6 718,00		6 718,00			
Ленточный конвейер № 3 «А» (Инв. № ИЭ9141136). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВт ЛК-3А на взрывозащищенный ОРУ-110 кВт. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена масляного выключателя 110 кВ ОВ-I на элегазовый	2022	2025	3 060,00	300,00	2 760,00	1 460,00	1 600,00			
Вагоноопрокидыватель ВРС-93-110. Инв. № ИЭ9141145. Техническое перевооружение. Замена электродвигателей с ПЧ В/О-А.	2025	2025	20 712,00	2 100,00	18 612,00		20 712,00			
Ленточный конвейер № 3 «Б». Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Замена электродвигателя напряжением 6 кВт ЛК-3Б	2023	2025	10 946,00	990,00	9 956,00	6 328,00	4 618,00			
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) дымовых труб ТЭЦ-9.	2023	2025	3 826,00	500,00	3 326,00	2 446,00	1 380,00			
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	177 000,00	17 000,00	160 000,00		177 000,00			
Здание главного корпуса (Инв. №ИЭ9110001). Техническое перевооружение. Схема откачки дренажных вод ТЦ.	2025	2025	9 000,00		9 000,00		9 000,00			
Здание главного корпуса. Инв. № 9110001. Техническое перевооружение Схема слива охлаждающей воды с механизмов мельничного отделения котельного цеха	2025	2025	3 000,00	3 000,00			3 000,00			
Охранное видеонаблюдение перимитриального ограждения (инв.№9144717). Модернизация. Система обнаружения и телевизионного наблюдения	2025	2025	2 000,00	2 000,00			2 000,00			
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация Замена пассажирского лифта котельного цеха	2025	2025	10 000,00	1 000,00	9 000,00		10 000,00			
Здание мазутонасосной. Инв. № ИЭ9110023. Техническое перевооружение ОПО «Площадка хранения мазутного топлива ТЭЦ-9» III класса опасности. Автоматическая установка обнаружения и тушения пожара	2025	2025	4 411,00	435,00	3 976,00		4 411,00			
Система технологического видеонаблюдения ТЭЦ-9	2024	2030	8 770,00	540,00	8 230,00	540,00				8 230,00
Сооружения для передачи паровых нагрузок, химически очищенной воды и возврата конденсата с участка № 1 ТЭЦ-9 на участок ТЭЦ-9. Оборудование связи	2023	2023	1 235,00	1 235,00		1 235,00				
Котельный агрегат ст. № 2. Инв. № ИЭ9141002. Техническое перевооружение. Замена установки для получения собственного конденсата	2023	2027	17 204,00	12 776,00	4 428,00	15 113,00	2 091,00			
	2025	2025	6 112,00	6 112,00			6 112,00			

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	Профинансировано к 2025				Остаток финансирования			
	начала реализации	окончания реализации		Всего	в том числе:		2025		2026	2027	2028
					ПИР	СМР					
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2025	15 877,00		15 877,00						
Тягодутьевое устройство котла № 10. Инв. № ИЭ9141403. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025	6 749,00		6 749,00						
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из выходных камер КПП - 3 в ПСК	2025	2025	9 149,00		9 149,00						
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2025	2025	2 000,00	2 000,00		2 000,00					
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Устройство бытовых помещений для оперативного персонала	2025	2025	4 000,00		4 000,00		4 000,00				
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 6. Инв. № ИЭ9143205. Модернизация Системы контроля и управления КА ст.№ 6	2023	2025	4 763,00	552,00	4 211,00	2 763,00	2 000,00				
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 2. Инв. № ИЭ9143207. Модернизация Замена системы вибромониторинга ТА № 2	2024	2025	6 254,00		6 254,00	4 754,00	1 500,00				
Передвижной ленточный конвейер № 8. Инв. № ИЭ9120026. Техническое перевооружение Замена редуктора	2023	2025	3 520,00	500,00	3 020,00	1 920,00	1 600,00				
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	48 484,00	3 000,00	45 484,00	31 371,00	17 113,00				
ОРУ-35 кВ.. Инв. № ИЭ9141102. Техническое перевооружение Замена масляных выключателей 35 кВ трансформаторов блока ГТ-1, 2, 3 ОРУ 35 кВ на элегазовые	2023	2030	53 516,00	2 041,00	51 475,00	2 041,00				51 475,00	
Электролизер СЭУ-10*2 с трубопроводами,арматурой,рессиверами. Инв. № ИЭ9141464. Техническое перевооружение Замена ресиверов кислорода на открытой площадке и перетрассировка	2021	2025	14 628,00	1 170,00	13 458,00	8 628,00	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	2025	93 137,00	3 220,00	89 917,00	505,00	92 632,00				
Тягодутьевое устройство котла № 9. Инв. № ИЭ9141391. Техническое перевооружение Замена всасывающих карманов с шиберами с применением АКЗ на основе эпоксидной смолы	2025	2025	5 726,00		5 726,00		5 726,00				
Итого по 3.2:			3 366 091,00			122 539,00	762 494,00	618 758,00	782 295,00	928 300,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности											

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС		Профинансировано к 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования	
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:							
				ПИР							СМР
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	2025	2028	90 807,00	3 000,00	87 807,00	3 000,00	50 000,00	12 275,00	25 532,00		
Места накопления отходов	2023	2026	12 906,00	502,00	12 404,00	4 729,00	1 000,00	7 177,00			
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Монтаж установки третичного дутья с заменой развилки экранов	2026	2026	7 800,00		7 800,00		7 800,00				
Котельный агрегат ст. № 1 (инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2027	2027	1 320,00		1 320,00			1 320,00			
Котельный агрегат ст. № 3 (инв. № ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2027	2027	1 360,00		1 360,00			1 360,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (инв. № ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья.	2027	2027	9 320,00		9 320,00			9 320,00			
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв. № ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2028	2028	1 280,00		1 280,00				1 280,00		
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (инв. № ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2028	2028	1 640,00		1 640,00				1 640,00		
Котельный агрегат ст. № 4 (инв. № ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2025	2025	1 320,00		1 320,00	1 320,00					
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	2025	11 016,00	280,00	10 736,00	2 794,00	8 222,00				
Итого по 4.:			101 865,00			7 523,00	13 445,00	58 800,00	19 177,00	2 920,00	
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	2025	2026	20 000,00	1 000,00	19 000,00	10 000,00	10 000,00				

Мероприятие	Год		Плановые расходы, тыс. руб. без НДС	Профинансировано к 2025				Остаток финансирования				
	начала реализации	окончания реализации		Всего	в том числе:		2025		2026	2027	2028	
					ПИР	СМР						
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9, дороги общего пользования	2024	2025	17 801,00	2 627,00	15 174,00	2 627,00	15 174,00					
Оснащение объекта автоматизированным комплексом противодействий БПЛА	2025	2025	14 310,00		14 310,00		14 310,00					
Приобретение портативного всенаправленного детектора БПЛА «Булат» v.4 (3 шт.)	2025	2025	390,00		390,00		390,00					
Итого по 6.:			52 501,00			2 627,00	39 874,00	10 000,00				
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)			21 425 440,81			211 101,00	1 148 585,58	1 676 891,41	2 733 408,64	6 338 112,20		9 317 341,63

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

Таблица 141.3

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
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-V с коллекторами	2024	48 247,28								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	29 790,80								46 546,48								46 546,48
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	13 913,91								21 739,71								21 739,71
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2027-2028	1 790,07											547,15					3 361,36
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторам	2024-2025	17 014,42								11 465,00	15 996,00							27 461,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	21 213,26									36 680,00							36 680,00

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
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2028	16 073,85												30 409,21				30 409,21
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	5 877,91											10 631,05					10 631,05
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	9 796,70											17 718,77					17 718,77
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛО УДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки	2026	3 585,67										6 200,00						6 200,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-3 (ПМН)	2026	2 082,00										3 600,00						3 600,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	22 315,57											42 217,58					42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	22 315,57											42 217,58					42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	14 957,32											28 296,92					28 296,92
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГ ОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 №13. Инв. № ИЭ140208. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	9 796,70											17 718,77					17 718,77
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2028	17 535,35											33 174,14					33 174,14

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 змеевиков ВЭК-II ст. с выходными и выходными коллекторами	2024	15 552,82								24 300,41								24 300,41
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена КПП (пакеты с коллекторами)	2028	29 917,04											56 598,37					56 598,37
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2024	15 900,42								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	38 124,30									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	15 765,89														32 633,77		32 633,77
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140183. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2029	9 699,45												19 193,94				19 193,94
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входными и выходными коллекторами	2027	30 124,56										54 484,67						54 484,67
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 399,67										38 593,00						38 593,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	21 256,22														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	15 643,59										28 293,71						28 293,71

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 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	14 566,30								22 759,03								22 759,03
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I	2025	21 838,21								36 100,00								36 100,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	21 256,22															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение. Замена труб боковых экранов выше отм. 13 м	2027	14 478,02											26 185,61					26 185,61
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена ПЗ (змеевики)	2029	17 448,39												34 528,08				34 528,08
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2031	21 256,22															46 022,09	46 022,09
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-Iст (верхний ярус)	2024	21 460,95								33 531,54								33 531,54
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	21 297,26											40 291,09					40 291,09
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	12 145,00										21 000,00						21 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение системы парораспределения	2024	5 510,89								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	53 945,85													10 899,36	76 295,52	25 068,53	112 263,41

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
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	42 286,44														11 378,93	79 652,52	91 031,45
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 510,89								8 610,46								8 610,46
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2024	5 804,35								9 068,97								9 068,97
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация АСУТП блока	2023-2025	61 832,74							66 123,00	20 650,00	6 700,00							93 473,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2025-2027	105 393,93									11 500,00	153 000,00	18 000,00					182 500,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока	2024	3 264,38							5 100,42									5 100,42
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2025-2026	6 406,54								600,00	10 450,00							11 050,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3. Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров.	2026	1 041,00								1 800,00								1 800,00
Модернизация АСУТП блока № 1 Инв. № ИЭ147502. обновление ПО, замена промышленных компьютеров	2028	2 850,08													5 391,91			5 391,91
Местный щит управления, автоматики, сигнализации и контроля ХВО. Инв. № ИЭ147256. Модернизация. Создание системы АСУТП	2026-2027	27 721,29									3 000,00	47 000,00						50 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУ ТП энергоблока 1	2027-2028	62 293,82											12 917,00	104 339,00				117 256,00
ОБЕССОЛИВАЮЩАЯ УСТАНОВКА ПО СХЕМЕ 3-Х СТУПЕНЧАТОГО ОБЕССОЛИВАНИЯ. Инв. № ИЭ140295. Техническое перевооружение реагентного хозяйства	2025-2026	17 487,93								5 185,00	24 815,00							30 000,00
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	5 655,06								1 700,00	8 000,00							9 700,00
Открытое распределительное устройство 110 КВ бл. № 3, № 4, № 5, № 6, № 7 и блока № 8. Замена масляного выключателя	2025	9 653,58									15 958,00							15 958,00

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 ПК-24 № 7. Инв. № ИЭ140202. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6кВ	2028	8 880,80												16 801,09				16 801,09
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ТП-10 № 1. Инв. № ИЭ140196. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2021-2028	9 047,72				209,00								16 801,09				17 010,09
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 12. Инв. № ИЭ140207. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 590,64												18 144,00				18 144,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК24 № 11. Инв. № ИЭ140206. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2027	9 638,70											17 433,00					17 433,00
ЭЛЕКТРОЛИЗНАЯ УСТАНОВКА. Инв. № ИЭ140302. Техническое перевооружение Замена электролизной установки	2028-2029	60 359,35												3 456,92 115 827,29				119 284,20
ЗДАНИЕ ТРУ-2 С ТЕПЛОПРОВОДАМИ ОТ БЛОКА 1 ДО ТРУ-2,ТЕПЛОПР. ВНУТРИ ТРУ-2. Инв. № ИЭ110139. Техническое перевооружение Замена насоса аварийной подпитки теплосети № 1 (НАПТ-1 помещения БАГВ)	2026	4 626,66										8 000,00						8 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - I ст. (нижний ярус)	2025	21 013,68									34 737,00							34 737,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2025	19 598,13									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	18 916,97									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	17 600,99										30 434,00						30 434,00

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 ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 5 на 12ГРЕТ.	2025	3 543,11									5 857,00							5 857,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена шламового насоса №3 на 12ГРЕТ.	2025	3 780,25									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	2 135,43									3 530,00							3 530,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГ ОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛ ЬНИЦАМИ КОТЛА. Модернизация БСУ с устройством системы обрушения угля КА 5,7-12	2026	2 486,83										4 300,00						4 300,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое перевооружение Замена стопорного клапана	2025	19 492,87									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	17 296,88													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	5 201,65												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	2 593,52														744,14 4 836,90		5 581,04
ПОЖАРНЫЙ ВОДОПРОВОД И ТРУБОПРОВОДЫ. Инв. № ИЭ130031. Модернизация с созданием наружной и внутренней кольцевой водопроводной пожарной сети	2026-2028	13 557,27										2 000,00 10 000,00 13 000,00						25 000,00
Сухотруб подачи пожарной воды на кровлю котельного отделения (со стороны временного и постоянного торца ГК)	2025	924,34									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	302,47									500,00							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
Павильон	2022-2025	36 644,71						2 060,00		53 067,80	2 000,00							57 127,80
6 ТРУБОПРОВОДОВ ГЗУ ОТ ГЛАВНОГО КОРПУСА ТЭЦ ДО ДАМБЫ НОВОГО ЗОЛОТВАЛА. Инв. № ИЭ130037 Модернизация трассы трубопроводов в пикетах ПК 8 - ПК 24	2025-2027	17 429,80									3 000,00	27 000,00						30 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛ ОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2028-2029	10 739,99											730,53	20 488,90				21 219,43
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	10 137,77														20 984,13		20 984,13
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	10 137,77														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	1 902,53									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	5 302,96														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	3 333,98												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	5 874,16												11 624,19				11 624,19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГ ОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 709,18												18 368,25				18 368,25
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГ ОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2029	9 631,62													19 059,71			19 059,71

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
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕНН ЫХ НУЖД РУСН-6кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2021-2030	3 318,63					218,00											
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) ДТ-2, ДТ-3, ДТ 4 ТЭЦ-10	2025	20 386,36									33 700,00							33 700,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2023-2027	71 063,46						3 080,00	2 948,23	9 751,77	139 950,00							125 000,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2025-2031	5 516,16														2 347,47	4 196,55	11 529,13
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2029-2031	5 422,97														2 394,13	5 131,90	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	2 029	1 200,65														2 375,92		2 375,92
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10. Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2024	332,81								520,00								520,00
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652м. Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2024-2025	2 756,52							1 565,89	2 900,00								4 465,89
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2026-2027	2 969,38									621,00		4 721,00					5 342,00
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2025-2030	4 173,28								850,00	1 000,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00				7 800,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2026	40 483,32										70 000,00						70 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИ ГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА № 15. Инв. № ИЭ140210. Техническое перевооружение Замена электродвигателя М-15А на А4-450У-8М УЗ	2025	4 028,88									6 660,00							6 660,00

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
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VII -XII с выходными коллекторами	2024-2025	39 345,60								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	24 629,38								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	38 912,54								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	33 901,85								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	35 744,48								59 088,00								59 088,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация Внедрение устройства односторонней передачи данных для защиты АСУТП филиала ТЭЦ-10	2025	6 291,34								10 400,00								10 400,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП - IIст	2026	20 421,52									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	43 449,01								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	30 520,95								52 774,00								52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2026	21 213,26																36 680,00

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
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2026	20 421,52										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	34 734,11									60 059,00							60 059,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	30 520,95									52 774,00							52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ступени	2027	20 382,47										36 864,68						36 864,68
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена ВЭК-I ступени с входными и выходными коллекторами	2026	45 792,42									79 180,00							79 180,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2026	46 147,51									79 794,00							79 794,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2026	19 084,99									33 000,00							33 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП -I ст.(нижний ярус)	2027	20 382,47										36 864,68						36 864,68
Береговая насосная станция с пристройками. Инв. № ИЭ110120. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2026	2 313,33									4 000,00							4 000,00
ПИР кровли ТЭЦ-10 Замена мягкой кровли на мембранную	2026	578,33									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	2026	6 296,89									10 888,00							10 888,00

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
Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦТП и вспомогательное оборудование)	2026	289,17										500,00						500,00
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8. Инв. № ИЭКСУ000092755. Модернизация	2026-2027	6 124,80										600,00	10 450,00					11 050,00
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	2026-2028	86 678,08										21 500,00	68 650,00	68 650,00				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	2026-2028	86 678,08										21 500,00	68 650,00	68 650,00				158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Модернизация с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2025-2027	88 935,96									15 467,00	13 000,00	130 333,00					158 800,00
БЕРЕГОВАЯ НАСОСНАЯ.НАСОС 130 ДПВ-8/23. Инв. № ИЭ120159. Техническое перевооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-1 (БН) с увеличенной производительностью	2028	6 343,02												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	6 064,07												12 000,00				12 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация схемы измерения тепломеханического и вибрационного состояния ТА	2027	18 245,69											33 000,00					33 000,00
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2027-2029	78 838,85										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	42 680,95											10 000,00	74 000,00				84 000,00

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
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2027-2029	54 152,74											10 000,00	70 000,00	23 000,00			103 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 1. Инв. № ИЭ110044. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	1 932,46														4 000,00		4 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 2. Инв. № ИЭ110045. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	1 932,46														4 000,00		4 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУТП блока № 1 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2030	2 839,20														5 876,84		5 876,84
Щит управления 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация АСУТП, замена оборудования КРОСС на энергоблоке ст.№ 5	2028	528,58											1 000,00					1 000,00
ГАЛЕРЕЯ КОНВЕЙРОВ 3-ГО ПОДЪЕМА 2-Х ЛЕНТОЧНАЯ. Инв. № ИЭ120013. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	3 381,81													7 000,00			7 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 1А С ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ-120. Инв. № ИЭ140007. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	1 263,35													2 500,00			2 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 1Б С ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140008. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	2 779,37													5 500,00			5 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 4А ШИР. ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ120. Инв. № ИЭ140013. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортной ленты	2029-2030	1 460,46													500,00	2 500,00		3 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 4Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм. Инв. № ИЭ140014. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортной ленты для ее замены	2029-2030	1 460,46													500,00	2 500,00		3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2027-2028	20 360,03											33 000,00	4 000,00				37 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2028-2029	19 464,66												33 000,00	4 000,00			37 000,00

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
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140195. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана.	2029-2030	18 608,66													33 000,00	4 000,00	37 000,00	
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное.	2028-2030	54 049,19												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	42 680,95												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	104 243,36														215 773,00	215 773,00	
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение азрационного фонаря ТО. Замена конструкций.	2029	5 053,39													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	7 580,09													15 000,00		15 000,00	
ТРАНСФОРМАТОР РЕЗЕРВА ТР-А. Инв. № ИЭ140047. Техническое перевооружение Замена трансформатора ТР-А	2029	41 437,82													82 000,00		82 000,00	
Щит управления 4. Инв. №ИЭ140098. Система охлаждения щитов АСУ ТП блока модернизация	2029	3 537,37													7 000,00		7 000,00	
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение остекления деазраторного отделения ГК. Замена конструкций	2029	7 580,09													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	42 680,95												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	42 680,95												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	39 009,53														10 000,00	74 000,00	84 000,00

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
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Модернизация. Установка электрогидравлической САР турбоагрегата	2029-2030	40 803,97													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)	2027	104 843,61										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	39 009,53														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	5 487,98													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	5 487,98													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	5 487,98													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	5 487,98													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	5 487,98													10 860,00		10 860,00	
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. № 140195. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-8	2029	5 487,98													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	4 562,74											8 632,00				8 632,00	
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190. Техническое перевооружение Замена конденсатный насос турбины КЭН-3Б (12-КСВ-9х4)	2029	8 473,53													16 768,00		16 768,00	
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	8 879,82													17 572,00		17 572,00	

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
ЗОЛОТВАЛ. Инв. № ИЭ120098. Реконструкция Наращивание ограждающей дамбы.	2026-2031	5 940 638,41																12 000 000,00
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		9 331 637,38					427,00	2 060,00	66 123,00	371 384,25	817 375,00	1 070 479,00	1 026 808,10	3 916 904,80	3 972 452,50	2 986 250,00	2 986 250,00	18 200 083,76

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 теплоснаб-

жению, если такое подключение 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 (четыре-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 установкой 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 переустройство 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 142.

Таблица 142

Основные технические характеристики турбоагрегатов, выведенных из эксплуатации

Тип (марка) оборудования	Станцион-ный номер	Завод из-готовитель	Год ввода в экс-плуатацию	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
T-22-90	11	ЛМЗ	1955	22	54
T25-90	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 (четырёх 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 (Нижеудинский 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 потребители 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 143 представлены величины отпуска тепловой энергии с коллекторов станций и отпуска электроэнергии с шин станций на перспективу до 2031 года.

Таблица 143

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	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	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	5 833,249
		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	⁵ 526,459
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	411,376

6.13. Определение для станций ТЭЦ перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке.

Перспективная нагрузка источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлена в таблице 144.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Перспективная загрузка ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания» Таблица 144

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 145. На источниках тепловой энергии рекомендуется использовать существующие виды топлива.

Топливные балансы источников тепловой энергии на территории АГО Таблица 145

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	733,92							
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							
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							
станция ТЭЦ-9													
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,462	2017,391	1985,742	1881,954	1753,619	1790,023	2021,001					
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	425,879	425,879	425,879
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	1922,927	1922,927	1922,927
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	5 678,240	5 833,249	5 833,249
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	348,67	348,67	348,67
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	670,461	670,461	670,461

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						
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	155,00	155,00	155,00
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	880,143	904,154	904,154
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1406,527	1446,864	1666,509	1483,546	1550,604	1574,615	1574,615
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	2608,263	2648,652	2648,652
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	1,414	1,414	1,414
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	6 052,154	6 052,154	6 052,154
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	525,695	525,695	525,695
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	5 526,459	5 526,459	5 526,459
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	369,385	411,376	411,376
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	390,25	390,25	390,25
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	2 156,725	2 156,725	2 156,725
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	167,76	167,76	167,76
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	61,969	69,014	69,014
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	2 218,694	2 225,739	2 225,739
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	3 696,136	3 707,871	3 707,871
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	1,689	1,689	1,689

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 146 и 147.

Мероприятия рассчитаны на основании моделирования перспективной системы теплоснабжения АГО в информационной системе Zulu.

Таблица 146

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

4	3	2	1	№											
Апарин Александр Валерьевич	ООО «С3 Молодежный»	ГСК «Лесник»	Строительство тепловой сети от тепловой камеры ТК-6 т/сети квартала 71 до границы ЗУ Кафе «Аллея любви» (объект Общество с ограниченной ответственностью «Орфей»).	ООО «Орфей»											
					Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:532	Кафе «Аллея Любви», Иркутская область, го Ангарск, квл 71, участок 5	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040801:79	Граница строительства							
		0,5308	0,2481	0,207					0,2254	0	0	0,5308	60	80	80
		0,5308	0,2481	0,4324					51	80	80				
												0,5308	0,2481	0,4324	51
		0,5308	0,2481	0,4324					51	80	80				
												0,5308	0,2481	0,4324	51
		0,5308	0,2481	0,4324					51	80	80				
					0,5308	0,2481	0,4324	51				80	80		
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80	80				
0,5308	0,2481	0,4324	51	80					80						
					0,5308	0,2481	0,4324	51		80					

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№		12	13	14	15	ИТОГО
Организация		Арацева Снежанна Геннадьевна	Куницын Дмитрий Юрьевич	Лукин Игорь Анатольевич	Местная религиозная организация православный Приход храма в честь Казанской иконы Божией Матери г. Тельма Усольского района Иркутской области Иркутской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	
Мероприятие		Строительство тепловой сети до наружной стены здания Нежилого производственного здания, г. Ангарск, мкр. Майск, ул. Тельмана, д. 3, д. 9. (объект ИП Арацева Снежанна Геннальевна)	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 3-пристоями и административно-производственное здание, г. Ангарск, кв-л 215, стр. 23/1, стр. 23/1а (объект Куницын Дмитрий Юрьевич)	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 2-пристоями, г. Ангарск, кв-л 215, стр.23 (объект Лукин Игорь Анатольевич)	Строительство тепловой сети до границы 3У Кирилло-Мефодиевского православного храма, г. Ангарск, ул. Бульварная, уч. 5 (объект Местной религиозной организации православного Прихода храма в честь Казанской иконы Божией Матери)	
Описание объекта		Нежилые здания, Иркутская область, г. Ангарск, мкр. Майск, ул. Тельмана, д.3, д.9	Здание с тремя пристроями и административно-производственное здание, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 23/1	Здание с даумя пристроями, Иркутская область, г. Ангарск, квл 215, стр. 23	Кирилло-Мефодиевский православный храм, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Бульварная, участок 5	
Граница строительства		Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:041002:901	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:199	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040302:991	Строительство тепловой сети до границы земельного участка 38:26:040503:1353	
Отопление, Гкал/час		0,0886	0,1719	0,1625	0,0386	
ГВС, Гкал/час		0	0	0	0	
Вентиляция, Гкал/час		0	0	0	0,1228	
Общая, Гкал/ час		0,0886	0,1719	0,1625	0,1614	
Длина участка, м		10	13	30	4	
Внутренний диаметр подающего трубопровода, м		40	70	70	50	
Внутренний диаметр обратного трубопровода, м		40	70	70	50	

Таблица 147

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

	Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Кадастровый квл	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч Период подключения		Место подключения (магистральный участок) Длина		Диаметр подающего, м	Диаметр обратного, м
		Тип застройки (жил./общ./дел.)						
Отопление								
Вентиляция								
ГВС								
Сумма								

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
1	040702	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,285	1,212	6,135	15,632	до 2030	2456,2	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	800	0,3
3	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	771,58	0,3
4	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	до 2030	122,22	0,15
5	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	до 2030	230,13	0,2
6	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	до 2030	134,64	0,2
7	040703	общ., дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	100	0,1
8	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	до 2030	40,81	0,3
9	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	до 2030	200	0,25
10	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	3000	0,5
11	040803	комплексная застройка (жил., общ., дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	826,83	0,3
12	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	707,62	0,3
13	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	до 2030	288,63	0,1
14	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	до 2030	322,52	0,2
15	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	до 2030	320	0,2
16	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	до 2030	1741,11	0,3
17	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	до 2030	334,6	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 148

Таблица 148

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Организация	Наименование мероприятия		Диаметр/Условный диаметр трубопроводов на участке D _у , мм	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L _м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Период реализации мероприятия (год)		
1	2		3	4	5	6	7		
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. Лазо	ПИР. Строительство ЦТП 7 Гкал/час 30,0 м Ш219мм смешивающей насосной станции на ул. С.Лазо				2027-2028	
	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 Ш219мм смешивающей насосной станции на ул. С.Лазо	219	30	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная	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 Ш219мм смешивающей насосной станции на ул. Мичурина	219	30	Мин. мат/ ППМ/ ППУ	Надземная/ Подземная	2027-2028
								2029-2030	

Таблица 149

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

Наименование организации	Наименование мероприятия				Период реализации мероприятия (год)	Условный диаметр трубопроводов на участке Ду, 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.	2026-2027				
				СМР. Реконструкция 259 метров канала тепловой сети Ш108мм от ТК-6 до ж.д. №1 мкр Юго-Восточный	2028	108	259	ППМ/ППУ	Подземная
				СМР. Реконструкция 467 метров канала тепловой сети Ш133-219мм от ТК-2 до ТК-6 мкр Юго-Восточный	2029	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	2030	219	457	Мин.мат/ ППМ/ППУ	Надземная/ Подземная
	Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т			СМР. Реконструкция 525 метра канала тепловой сети Ш219мм от НО-25 (АПФ) до НО-7 мкр Юго-Восточный	2031	219	525	Мин.мат	Надземная
				Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1т	2026-2027	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	2027-2028	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 8т	2026-2028	159	408,5	ППМ/ ППУ	Подземная
				Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки «А» до ТК-9. Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, микрорайон Новый-4	2028-2030	89-159	200,5	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	2029-2030	76-159	203	ППМ/ ППУ	Подземная

Наименование организации	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	Условный диаметр трубопроводов на участке Ду, 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 150.

Таблица 150

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

Наименование объекта	Характеристики
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр-не/ 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., Дуб600мм
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. К.Маркса до ТК-1 квл 93. Техническое перевооружение	L=77 м к., Ду200мм
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	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., Дуб600мм L= 207 м к., Ду100мм L= 16 м к., Ду80мм L= 235 м к., Ду57мм
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	L= 167 м к., Ду500мм
ТЕПЛОТРАССА 2/от ТЭЦ-1 до НПС-2 Инв. № ИЭ3030021. Техническое перевооружение ТМ № 2 забора ТЭЦ-1 до узла 5Г	L=625 м к., Дуб600мм
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 тсети 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 РМ3-МАЙСК от кам-31 до кам-115 Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-21 до ТК-22 Майской т/трассы	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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование объекта	Характ еристики
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 № 3 (ул Мира 38). Инв. № ИЭ3010003. 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	
Информационно-измерительная подсистема ДУ т/сетями г.Ангарска. Инв. № ИЭ3045030. Модернизация АРМ диспетчеров 1, 2, 3 и серверов 1, 2 АСДК.	
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.К.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 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.Шеститысячни	L= 173м к., Ду200мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул. Горького от ТК4 до зд.АБК СМУ-5.от ТК-А по улГОР-ГО до ст.СМУ-1. Инв. № ИЭ3030034. Техническое перевооружение участка от ТК-16а до ТК-19а по ул. Горького	L=19м., Ду200мм L=168м., Ду250мм
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чайковского от ТК-10 ул К-М 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=170м., Ду65мм
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Техническое перевооружение. 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=160м., Ду150мм L=131м., Ду100мм L=62м., 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= 142м к., Ду100мм
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=76м., Ду100мм L=292м., Ду80мм L=159м., Ду65мм L=160м., Ду50мм
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=98м., Ду100мм L=170м., Ду80мм L=88м., 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= 300м 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= 155м 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., Ду200мм
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= 367м 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 перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	L= 5712м к., Ду600мм
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	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= 772м к., Ду200мм L= 223м к., Ду300мм
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= 3512м 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

Наименование объекта	Характ еристики
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Кирова. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	L= 274м к., Ду150мм
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 № 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	L= 1113м к., Ду500мм
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= 456м к., Ду600мм
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	L= 535м 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= 328 м к., Ду400мм
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-115Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	L= 267 м к., Ду450мм
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на Ангарском просп. до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	L= 148 м к., Ду700мм
Здание сетевой насосно-перекачивающей станции № 4 (ул.К.Маркса 91). Инв. № ИЭ3010021. Здание бойлерной (электрокотельная). Инв. № ИЭ9110028. ТЕПЛОТРАССА 2 от ТЭЦ-1 до НПС-2. Инв. № 3030021. Помещение насосной станции Котельная № 1 г.Ангарск, кв-л252, строение1, помещение2. Инв. № ИЭ3010038. Техническое перевооружение. Замена оборудования АСДУ, КИПиА, передачи данных и программного обеспечения	
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр. К.Маркса. Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-38б до ТК-7 квл 59	L= 41 м к., Ду125мм
Теплосеть по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	L= 70 м к., Ду200мм
Теплосеть мкр Северный (квартальные теплосети) Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	L=335 м к., Ду200мм; L=199 м к., Ду150мм; L=311 м к., Ду100мм
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплосети кварталов 177-182, 188, 192 (Инв. №ИЭ3030595). Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	L= 361 м к., Ду300мм
Техническое перевооружение перемычки в т.С теплосети от тепломатристры № 3 от ТЭЦ-10	L= 30 м к., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	L= 10 м к., Ду500мм
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	Ду700мм
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.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий, включенных в схему теплоснабжения города Ангарска, для ООО «Байкальская энергетическая компания» приведены в таблице 150.1.

Таблица 150.1

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Байкальская энергетическая коспания»

№	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения (2024)	Плановые значения			
				Утвержденный период (2024)	в т.ч. по годам реализации		
					2025	2026	2027

№	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения (2024)	Плановые значения			
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,181	0,23	0,2302	0,23	0,23
2.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	1,34	3	5	5	5
3.	Износ объектов теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	90,6	90,6	90,5	90,3	90,2
4.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	589454	676308	666987	665614	665523
		% от поступления тепловой энергии в сеть	18,98	17,37	17,16	17,14	17,13
5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	897398	1987222	1960405	1960791	1961488
		куб. м. для пара	336	336	335	335	335

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 151.

Таблица 151

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

Ресурсос набжающая орган изация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	(существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Ду, мм	(новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Ду, 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	2022-2026	500	800	1118	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 16 (ул. Бульварная)	2029-2034	500	800	3576	ППМ
	ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-16 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
	ТМ № 6 (ТМ № 4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2029-2032	400	500	397	Мин. мат
	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	2027-2030	200	300	430	Мин. мат
	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	2027-2028	600	700	945	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.

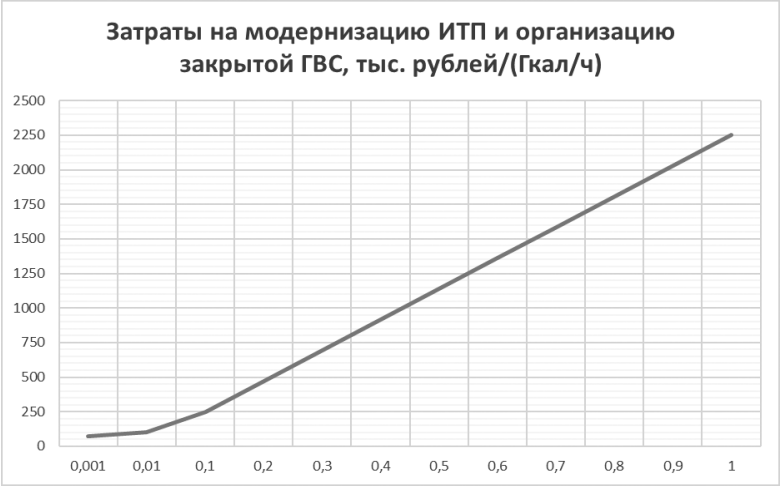


Рисунок 13. Удельные затраты на организацию закрытой ГВС в ИТП потребителей

Затраты на организацию закрытой ГВС в зоне действия источников тепловой энергии рисунок 13.

График перевода потребителей тепловой энергии на закрытую схему присоединения систем ГВС приведены в таблице 152.

Зоны строительства ИТП представлены на рисунках 14 и 15.

Таблица 152

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

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

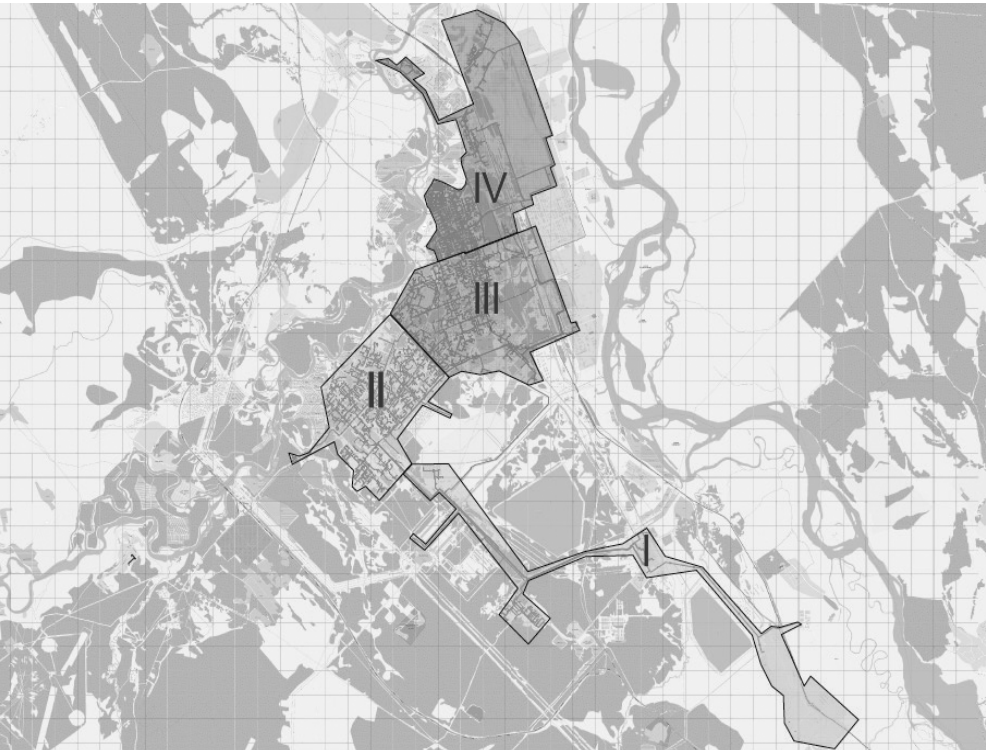


Рисунок 14. Зоны строительства ИТП на территории АГО



Рисунок 15. Зона строительства ИТП на территории с. Савватеевка (продолжение зоны I)

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 153. Полная сметная стоимость этой группы проектов составит 975 млн. руб в ценах 2016 года. Проекты должны быть реализованы в течение 2018-2021 гг.

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	1500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	670,461	670,461	
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	880,143	904,154	
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,09	1144,803	1199,499	1167,201	1165,717	1406,527	1446,864	1666,509	1483,546	1550,604	1574,615	
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	2608,263	2648,652	
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,14	1,01	1,11	1,25	1,07	1,153	1,414	1,743	1,414	1,414	1,414	

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	2 156,725	2 156,725	
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	62,780	62,780	
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	2 219,505	2 219,505	
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	3 697,486	3 697,486	
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	1,689	1,689	

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	т у т	2317,38	2444,76	1732	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,3	1211	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	

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	

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	2348,806	2348,806	
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	425,879	425,879	
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	1922,927	1922,927	
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	5 678,24	5 833,25	
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	348,67	348,67	
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	155,00	155,00	

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	6 052,154	6 052,154	
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	525,695	525,695	
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	5 526,459	5 526,459	
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	369,385	411,376	
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	390,25	390,25	
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	161,80	161,80	

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

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Федерации 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	252,3	252,3	252,3
Удельный расход натурального топлива	кг/Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	124,7	464,65	459,55	459,55	459,55	459,55
Годовой расход условного топлива	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	1713,4	2350,3	2317,7	2317,7	2317,7	2317,7
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	1223,1	4328,4	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6

Таблица 167
Топливный баланс электрокотельной МБОУ «СОШ № 16»

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

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 электро-энергии	млн. кВт.ч	224,78	201,595	198,663	215,321	146,435	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекратила выработку электро-энергии 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	2348,806	2348,806	2348,806

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
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	425,879	425,879	425,879
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	1922,927	1922,927	1922,927
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	5 678,240	5 833,249	5 833,249
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/кВт.ч	311,26	326,40	339,34	330,23	337,15	338,04	345,19	352,03	364,94	348,67	348,67	348,67
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	670,461	670,461	670,461
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	155,00	155,00	155,00
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	880,143	904,154	904,154
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,100	1144,803	1199,499	1167,201	1406,527	1406,527	1446,864	1666,509	1483,546	1550,604	1574,615	1574,615
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	2608,263	2648,652	2648,652
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	1,414	1,414	1,414

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	6 052,154	6 052,154	6 052,154
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	525,695	525,695	525,695
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	5 526,459	5 526,459	5 526,459
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	369,385	411,376	411,376
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	390,25	390,25	390,25
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	2 156,725	2 156,725	2 156,725
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	167,76	167,76	167,76
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	61,969	69,014	69,014
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	2 218,694	2 225,739	2 225,739
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	3 696,136	3 707,871	3 707,871
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	1,689	1,689	1,689

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 г.	2026 г.	2027-2031
УРУТ на выработку т/э	кг у.т./Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	1744	1747	252,3	252,3	252,3	252,3	252,3

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
Удельный расход натурального топлива	кг/Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	124,7	124,7	464,65	459,55	459,55	459,55	459,55
Годовой расход условного топлива	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	1713,4	1713,4	2350,3	2317,7	2317,7	2317,7	2317,7
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	1223,1	1223,1	4328,4	4221,6	4221,6	4221,6	4221,6

Топливный баланс электростанции 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 ($K_{отк.мс}$), характеризующий количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$I_{отк.мс} = \frac{n_{отк}}{S} \text{ [1/(км*год)]},$$

где $n_{отк}$ – количество отказов за предыдущий год; S – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{отк.мс}$) определяется показатель надежности тепловых сетей ($K_{отк.мс}$):

до 0,2 включительно

от 0,2 до 0,6 включительно

от 0,6 до 1,2 включительно

свыше 1,2

– $K_{отк.мс} = 1,0$;

– $K_{отк.мс} = 0,8$;

– $K_{отк.мс} = 0,6$;

– $K_{отк.мс} = 0,5$.

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	$K_{отк.мс}$
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, характеризующий количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк.ит}$):

$$I_{отк.ит} = \frac{K_э + K_в + K_т}{3}$$

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 ($I_{отк.ит}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно

от 0,2 до 0,6 включительно

от 0,6 – 1,2 включительно

– $K_{отк.ит} = 1,0$;

– $K_{отк.ит} = 0,8$;

– $K_{отк.ит} = 0,6$.

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 ($K_э$) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_э = 1,0$ – полная обеспеченность;

$K_э = 0,8$ – не обеспечена в размере 10% и менее;

$K_э = 0,5$ – не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{э}^{общ} = \frac{Q_i * K_{э}^{ист.i} + ... + Q_n * K_{э}^{ист.n}}{Q_i + Q_n}$$

где $K_{э}^{ист.i}$, $K_{э}^{ист.n}$ - 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 соответствуют нормативным, представлены в таблице 175.1.

Таблица 175.1

Мероприятия по наладке режима теплоснабжения 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.	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 теплоснабжения	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 теплоснабжения 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 теплоснабжения	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 2024 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 в зависимости от способа прокладки											
	подземные	наземный подающий	наземный обратный	подземные	наземный подающий	наземный обратный	подземные	наземный подающий	наземный обратный	подземные	наземный подающий	наземный 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 Т _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-16 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 рассмотрены в части 2 раздел 1 табл. 72.1.

11. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ

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
-------------	-----	-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	---

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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 теплотети № 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. К.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 теплотети 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
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															
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ / кварталные/. Инв.№3030122. Капитальный ремонт участка от ТК-6 до ТК-9 ул. Мичурина	2030-2031	18 111,35															4 785,00	34 208,00
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ / кварталные/. 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
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ / кварталные/. 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
ТЕПЛОСЕТЬ РМЗ-МАЙСК /от кам-31 до кам-115/. Инв. № ИЭ3030020. Техническое перевооружение участка от ТК-7а до ТК-11 Майской т/трассы	2030-2032	14 838,49														4 864,89	27 038,32	31 903,21
Участок теплотрассы № 5 от УТ-1 на пр Ангарский до УТ-8 на ул. Декабристов. Инв. № ИЭ3030166. Участок от УТ-2 до УТ-3 ул. Декабристов. Техническое перевооружение с заменой трубопроводов и строительных конструкций	2031-2032	2 204,90															4 773,85	4 773,85
Участок теплотрассы № 1 ТЭЦ-1 от ТК 4 до ТК 48 по пр.К.Маркса. Инв. № ИЭ3030010-1. Техническое перевооружение участка от ТК-386 до ТК-7 квл 59	2029-2030	3 499,82														616,4	6 599,51	7 215,91
Теплосеть по ул Чапаева. Инв. № ИЭ3030009. Техническое перевооружение участка от ТК-20 ул. Матросова до ТК-21 ул. Мичурина	2029-2030	7 661,19														1 345,00	14 451,00	15 796,00
ТЕПЛОСЕТЬ пос СЕВЕРНЫЙ / кварталные/. Инв. № ИЭ3030122. Техническое перевооружение участка от ТК-23 до ТК-10 ул. Мичурина	2031-2035	5 728,11															12 402,00	12 402,00
Тепловые сети Юго-Западного района от ТЭЦ-10, внутриквартальные теплотети кварталов 177-182, 188, 192 (Инв. №ИЭ3030595). Техническое перевооружение участка от ТК-186 до ТК-53 по ул. Энгельса	2029-2031	24 297,83														3 838,83	23 117,30	24 226,71
Техническое перевооружение переемычки в т.С от тепломагистрали № 3 от ТЭЦ-10	2029-2030	6 901,68														1 090,47	13 145,13	14 235,60

	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Техническое перевооружение перемычки в УТ-6 на Ангарском проспекте	2029-2030	2 882,41													454,68	5 490,70		
ТЕПЛОСЕТЬ по АНГАРСКОМУ ПРОСПЕКТУ (инв.№ ИЭ3030344). Монтаж секционирующей арматуры в УТ-13 на Ангарском проспекте	2029-2030	5 299,49													838,44	10 092,38		
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		1 694 335,18
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	2022-2026	247 130,73										408 379,89						423 723,89
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
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 16 (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-16 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
ТМ № 6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от павильона 3 до павильона 5	2029-2032	49 672,32												4 906,05	41 498,53	58 770,89	105 175,47	
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	2027-2030	26 962,05											3 219,73	750,42	30 560,35	18 809,19	53 339,69	
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		3 895 283,57	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	437 270,98	263 239,54	55 784,26	281 697,57	584 009,16	2 368 417,27	6 390 626,31

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 2025	2025	2026	2027	2028	Остаток финансирования
	начала реализации	окончания реализации	Всего	в том числе:						
				ПИР						
				СМР						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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 тепловой камеры ТК-6 т/сети квартала 71 до границы ЗУ Кафе «Аллея любви» (объект Общество с ограниченной ответственностью «Орфей»)	2025	2025		44 772,00	3 487,00	41 285,00		44 772,01					
Строительство тепловой сети от НО-75 Т/м №2 от ТЭЦ-10 до Гаражей ГСК «Лесник» (объект ГСК «Лесник»)	2025	2029	6 688,00	2 837,00	3 851,00		2 836,56					3 851,04	
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»)	2025	2025	11 313,00	3 083,00	8 230,00		11 313,29						
Строительство тепловой сети от ТК-1Б тепловой сети квартала 251 до Гаражей для хранения легкового транспорта (Апарин Александр Валерьевич)	2025	2025	4479,35	2821,00	1658,35		10 381,08						
Строительство тепловой сети от ТК-38А по ул. Блудова до Дополнительного блока МБОУ «СОШ № 39» г. Ангарск на 575 учащихся (объект МКВ «СМХ»)	2025	2029	44772,01	3487,453	41284,56		3 839,44					14 816,14	
Строительство тепловой сети от УТ-16 до границы ЗУ Группы жилых домов, г. Ангарск, мкр. 6а, уч. 30 (объект Общество с гораниченной отвественностью «Орион»)	2026	2027	6687,60	2 836,56	3 851,04			3 716,88	12 125,17				
Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до границы ЗУ Общеобразовательной школы на 725 мест Иркутская область, город Ангарск, микрорайон 32, участок 13 (объект МКВ «СМХ»)	2026	2027	11313,29	3082,984	8230,31			4 192,53	20 988,86				
Строительство тепловой сети от УТ-7 по ул. Зубарова до границы ЗУ Дворца бракосочетания, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и Троицкой (объект Единый заказчик в сфере строительства ИО)	2025	2026	10381,08	3129,924	7251,16		2 971,40	4 279,73					
Строительство тепловой сети от ТК-274 до границы ЗУ Многофункционального комплекса, г. Ангарск, мкр 34, стр. 4а (объект Черняков Андрей Анатольевич)	2025	2025	18655,58	3 839,44	14 816,14		7 010,79						
Теплосеть № 204-2/2023 в 34 микрорайоне от участка между УТ-2 и УТ-5 до наружной стены жилого дома со встроенными нежилыми помещениями (ЖК «Подсолнух»)	2025	2025	15842,05	3 716,88	12 125,17		4 665,00						
Теплосеть №204-1/2023 в 32 микрорайоне от УТ-1 до УТ-53, от УТ-46 до наружной стены группы жилых зданий со встроенно-пристроенными нежилыми помещения-ми (ЖК «Тополя»)	2024	2026	25181,39	4 192,53	20 988,86	34,00		30 258,00					
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»)	2025	2026	7251,13	2 971,40	4 279,73		3 439,70	9 393,20					
Строительство тепловой сети до наружной стены здания Нежилого производственного здания, г. Ангарск, мкр. Майск, ул. Тельмана, д. 3, д. 9. (объект ИП Арацева Снежанна Геннальевна)	2025	2025	7010,79	3011,502	3999,29		6 481,56						
Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 3-пристоями и административно-производственное здание, г. Ангарск, кв-л 215, стр. 23/1, стр. 23/1а (объект Куницын Дмитрий Юрьевич)	2025	2025	4665,00	2878,923	1 786		5 738,71						
Строительство тепловой сети от ТК-5 до границы ЗУ Здания с 2-пристоями, г. Ангарск, кв-л 215, стр.23 (объект Лукин Игорь Анатольевич)	2025	2025	30292,00	34	30 258,00		8 760,03						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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	50 883,00	5 622,00	45 261,00			5 622,00	45 261,00				
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Чайковского от ТК-10 ул К-М до ТК-43 ул Чайковского. Инв. № ИЭ303028в. Техническое перевооружение. Участок т/с по ул. Чайковского от ТК-24 до ТК-41А	2026	2028	150 458,00	8 082,00	142 376,00			8 082,00	71 868,00	70 508,00			
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	28 165,00	3 112,00	25 053,00			3 112,00	25 053,00				
ТЕПЛОСЕТЬ квартал 93. Инв. № ИЭ3030101. Техническое перевооружение. 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	36 436,00	2 297,00	34 139,00			2 297,00	34 139,00				
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	18 866,00	2 085,00	16 781,00			2 085,00	16 781,00				
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	59 326,00	6 555,00	52 771,00			6 555,00	52 771,00				
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	54 629,00	6 036,00	48 593,00			6 036,00	48 593,00				
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	78 660,00	4 314,00	74 346,00			4 314,00	74 346,00				
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	2028	116 692,00	6 299,00	110 393,00			6 299,00	68 399,00	41 994,00			
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	20 592,00	2 275,00	18 317,00			2 275,00	18 317,00				
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	35 199,00	2 578,00	32 621,00		2 578,00			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.К. Маркса)	2025	2027	59 640,00	3 305,00	56 335,00		3 305,00		56 335,00				
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	2028	82 921,00	4 755,00	78 166,00				4 755,00	78 166,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул Московская. Инв. № ИЭ3030014. Техническое перевооружение. Т/сеть ул.Московская ТК-24 до ТК-46	2028	2 029	99 339,00	9 031,00	90 308,00					9 031,00		90 308,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ГЛАВНАЯ ТЕПЛОТРАССА на ЦЕМ-ГОР-КОМБИНАТ. Инв. № ИЭ3030025. Техническое перевооружение т/сети от Узла 5г до ТК-24	2027	2029	2 593 847,00	148 740,00	2 445 107,00				148 740,00	1 195 067,00		1 250 040,00	
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	2027	2 028	422 973,00	27 546,00	395 427,00				27 546,00	395 427,00			
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	2028	226 178,00	10 770,00	215 408,00				10 770,00	215 408,00			
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)	2027	2029	299 656,00	22 313,00	277 343,00				22 313,00	29 047,00		248 296,00	
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)	2027	2028	149 082,00	8 549,00	140 533,00				8 549,00	140 533,00			
ТЕПЛОСЕТЬ по ул КИРОВА. Инв. № ИЭ3030016. Техническое перевооружение. Участок т/с от ТК-25/38 ул. Кирова до ТК-26 у ДК Энергетик	2027	2028	30 424,00	2 779,00	27 645,00				2 779,00	27 645,00			
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-43Б до ТК-2-2А	2027	2028	110 619,00	6 343,00	104 276,00				6 343,00	104 276,00			
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	2028	78 076,00	4 477,00	73 599,00				4 477,00	73 599,00			
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	2028	634 259,00	36 436,00	597 823,00				36 436,00	597 823,00			
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	309 180,00	28 107,00	281 073,00				28 107,00	281 073,00			
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	2028	202 052,00	11 607,00	190 445,00				11 607,00	190 445,00			
ПЕРЕМЫЧКА К т/т 3. Инв. № ИЭ3030382. Техническое перевооружение. Участок т/с от УТ-1 до УТ- 6 Декабристов	2027	2028	216 665,00	12 447,00	204 218,00				12 447,00	204 218,00			
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	2027	2028	97 648,00	5 599,00	92 049,00				5 599,00	92 049,00			
Магистральная теплосеть п. Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-7Б ул. Некрасова до ТК-15 ул. Нагорная	2027	2028	72 487,00	4 157,00	68 330,00				4 157,00	68 330,00			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. п. Мегет ул. Нагорная от ТК-15 до ТК-13	2027	2028	79 660,00	4 568,00	75 092,00				4 568,00	75 092,00			
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-13 до ТК-9	2027	2028	121 190,00	6 950,00	114 240,00				6 950,00	114 240,00			
Магистральная теплосеть п.Мегет. Инв. № ИЭ3030143. Техническое перевооружение. Пос. Мегет ул. Нагорная от ТК-9 до ТК-8	2027	2028	28 316,00	1 624,00	26 692,00				1 624,00	26 692,00			
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	2027	2028	291 365,00	16 699,00	274 666,00				16 699,00	274 666,00			
Реконструкция участка тепловой сети от НО-25 (АПФ) до ж.д. № 1 мкр Юго-Восточный	2026	2031	220 637,099	13 377,04	207 260,06			4 687,48	8 689,57	37 577,73	2029 год 73 476,48	2030 год 52 470,05	2031 год 43 755,79
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20а до ТК-1 ул. Карла Маркса. Иркутская обл., г. Ангарск, пр-т Карла Маркса, сооружение 1г	2026	2027	30 329,47	2 623,91	27 705,56			2 623,91	27 705,56				
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	2027	2028	29 275,59	3 018,16	26 257,42				3 018,16	26 257,42			
Капитальный ремонт участка тепловой сети от ТК-20А до ТК-6 ул. Володарского. Иркутская обл., г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Володарского, сооружение 8г	2026	2028	102 101,75	4 828,65	97 273,10			4 828,65	55 004,29	42 268,82			
Капитальный ремонт участка тепловой сети микрорайон Новый-4, Промбаза от точки «А» до ТК-9. Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, микрорайон Новый-4	2028	2030	37 914,55	3 931,97	33 982,58					3 931,97	2029 год 21 693,60	2030 год 12 288,99	
Капитальный ремонт участка тепловой сети на Индустриальный техникум от ТК-3 до ТК-6 и до ж/д № 14. Иркутская обл., г. Ангарск, квд 277, сооружение 15г	2029	2030	33 027,57	3 096,99	29 930,57						2030 год 3 096,99	2031 год 29 930,57	
Итого по 3.1:			8 188 666,03			12 903,00	46 911,00	167 929,04	1 077 983,29	4 665 439,94		2 162 495,47	
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	2027	7 895,00	954,00	6 941,00								
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена верхних кубов ВЗП	2026	2026	40 000,00	2 500,00	37 500,00				40 000,00				
Котельный агрегат ст. № 3. Инв. № ИЭ9141003. Техническое перевооружение Замена пакетов КПП 2 ступени	2026	2026	51 415,00	1 000,00	50 415,00				51 415,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ 9141390). Модернизация технического устройства рег. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 8». Замена трубопроводов ГПП и РПП с перерасчетом ОПС и расчетом на прочность	2026	2027	12 000,00	1 000,00	11 000,00				12 000,00				
Оборудование багерной насосной № 2. Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 11 на модернезированный тип ГрТ 1250/71 без ЭД	2026	2026	7 000,00		7 000,00				7 000,00				
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 1 и № 4 на модернезированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2026	2026	14 000,00	1 000,00	13 000,00				14 000,00				
Оборудование пылеприготовления ст № 1. Инв. № ИЭ9141129. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2026	2026	12 000,00	1 000,00	11 000,00								
Турбина паровая с генератором ст. № 2. Инв. № ИЭ9141008. Техническое перевооружение Замена муфты РВД-РНД	2026	2026	72 000,00	2 000,00	70 000,00								
Золоотвал ТЭЦ-9 (Инв. № ИЭ9120036). Реконструкция золоотвала филиала ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»	2026	2036	125 221,00	125 221,00									
Здание материального склада № 2. Инв. № ИЭ1110024. Техническое перевооружение Монтаж монорельсов для безопасного производства работ по ремонту арматуры обвязки РОУ	2026	2026	5 500,00	500,00	5 000,00								
Автоматическая пожарная сигнализация помещений ТЭЦ-9 (инв.№ ИЭКСУ000098804). Модернизация. АПС помещений НСТЦ, НСКЦ, ремонтного штаба, ГЩУ, помещения кранавщиков	2027	2028	7 500,00	1 500,00	6 000,00								
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									
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв. № ИЭ 9141003). Техническое перевооружение. Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	2026	2026	127 992,00		127 992,00								
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	2028	25 081,00	1 081,00	24 000,00								
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»	2025	2025	2 000,00	2 000,00									
Станционные трубопроводы выс.давл.котла № 9 (Инв. № ИЭ9141394). Техническое перевооружение технического устройства уч. № 4846 «Пар 140 ата от котла № 9 до коллектора, коллектор, от коллектора до ТГ № 8». Замена участков трубопровода поперечного коллектора острого пара бл.10	2027	2027	12 078,00		12 078,00								
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	2026	4 197,00	1 643,00	2 554,00								
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена панелей 2-х светного экрана отм. 9,5-32,0	2027	2027	9 988,00		9 988,00								
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв.№ ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена правого бокового экрана от отм. 19,3 до камер	2027	2027	9 988,00		9 988,00								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса №3 на модернизированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00				7 500,00				
Оборудование багерной насосной № 2 Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 12 на модернизированный тип ГрАТ 950/120 без ЭД	2027	2027	7 500,00		7 500,00				7 500,00				
Оборудование багерной насосной № 2 Инв. № ИЭ9141399. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 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 (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 300,00		11 300,00				11 300,00				
Оборудование пылеприготовления ст № 2 Инв. № ИЭ9141175. Техническое перевооружение Замена пылепитателей на ППЛ-5 в комплекте с редукторами (12шт.) с нижней частью приемного бункера с шиберами с реконструкцией течек	2027	2027	11 600,00		11 600,00				11 600,00				
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена пакетов ВЭК 1 ступени	2028	2028	75 000,00		75 000,00					75 000,00			
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена пакетов водяного экономайзера с камерами	2028	2028	141 000,00		141 000,00					141 000,00			
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв.№ ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП 3 ступени	2027	2027	55 000,00		55 000,00				55 000,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Замена ВЭК 1 ст	2027	2027	75 000,00		75 000,00				75 000,00				
Котельный агрегат ст.№ 1 (Инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Замена левого бокового экрана от отм. 9,3 до 19,3	2027	2027	9 988,00		9 988,00				9 988,00				
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена пакетов КПП 2 ступени	2027	2027	55 000,00		55 000,00				55 000,00				
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена пакетов ППП над топкой и КПП	2028	2028	7 019,00		7 019,00					7 019,00			
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный (Инв. № ИЭ9141231). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2028	2028	22 753,00		22 753,00					22 753,00			
Оборудование гидрозолоудаления багерной насосной. Инв. № ИЭ9141174. Техническое перевооружение Замена багерного насоса № 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	10 000,00		10 000,00				10 000,00				
Котельный агрегат ст.№ 4 (Инв. № ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена верхних кубов ВЗП	2027	2027	27 110,00		27 110,00				27 110,00				
Котельный агрегат ст.№ 3 (Инв. № ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	2027	6 438,00		6 438,00				6 438,00				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (Инв. № ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2027	2027	6 438,00		6 438,00				6 438,00				
Пылеугольный котел № 11. Инв. № ИЭ9141422. Техническое перевооружение Замена труб потолочного пароперегревателя 100%.	2025	2026	33 000,00	1 000,00	32 000,00		23 000,00	10 000,00					
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141390. Техническое перевооружение Замена гибов пароперепускных труб из КПП 3 ступени в ПСК	2027	2027	11 384,00		11 384,00				11 384,00				
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Техническое перевооружение Монтаж анкерных линий на крановые пути с разработкой проекта Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001.	2025	2026	3 000,00	600,00	2 400,00		600,00	2 400,00					
Модернизация замена железобетонных стеновых панелей по ряду А с отм. 0.00м до отм. 4.80 м на сэндвич-панели	2022	2026	25 812,00	2 684,00	23 128,00	3 128,00	10 100,00	12 584,00					
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. №ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-12 на ТЭЦ-9	2028	2028	2 100,00	2 100,00						2 100,00			
Редукционно-охладительная установка РОУ 140/15 №3. Инв. № ИЭ9141408. Техническое перевооружение Подключение трубопровода от РОУ 140/15 № 3 к коллектору пара 15 № 2	2021	2027	8 291,00	427,00	7 864,00	427,00			7 864,00				
Теплофикационная установка № 8. Инв. № ИЭ9141407. Техническое перевооружение Замена подогревателя ст.№ ОБ-2 типа ПСВ-315-14-23 на ПСВ-500-3-23	2027	2028	23 092,00	2 604,00	20 488,00				2 604,00	20 488,00			
Технологическое оборудование БУ-10 Инв. № ИЭ9141195. Техническое перевооружение Установка блоков подшипниковых уплотнительных на КЭН6- 10А.Б	2027	2027	10 197,00		10 197,00				10 197,00				
Турбина паровая № 7 с ген. 3-х фаз.мощ.110000 кВт.. Инв. № ИЭ9141318. Техническое перевооружение Подключение ПБ-1,2 БУ-7 трубопроводами сетевой воды к прямым связям № 1, № 3	2027	2028	9 961,00	1 312,00	8 649,00				1 312,00	8 649,00			
Бак аккумуляторов (Инв. № ИЭ9120072а) Техническое перевооружение. Замена днища БАГВ-5	2027	2028	40 844,00	2 920,00	37 924,00				2 920,00	37 924,00			
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст. № 1 Инв. № 9141007. Модернизация Реконструкция схемы подачи и сброса охлаждающей воды насосного оборудования ТЦ	2027	2028	7 299,00	780,00	6 519,00				780,00	6 519,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 5. Инв. № ИЭ9143204. Модернизация Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 6 (Инв.№ ИЭ9143205), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 7 (Инв. № ИЭ9143255), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 8 (Инв. № ИЭ9141335), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 9 (Инв. № ИЭ9141397), ПрибоАСУ ТП с заменой АРМ-ов и обновлением ПО КА ст. № 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11	2026	2026	4 000,00	1 000,00	3 000,00			4 000,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 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	2026	84 212,00	8 000,00	76 212,00	6 152,00	33 060,00	45 000,00					

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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 топливopодачи. Галерея ленточного конвейера № 1. Инв. № ИЭ9020008. Техническое перевооружение Подвесной магнитный сепаратор	2021	2027	39 758,00	658,00	39 100,00	658,00			39 100,00				
Галерея ленточного конвейера № 3А. Инв. № ИЭ9141136. Техническое перевооружение Установка пробоотборника	2027	2028	9 947,00	1 447,00	8 500,00				1 447,00	8 500,00			
Галерея ленточного конвейера № 3Б. Инв. № ИЭ9141137. Техническое перевооружение Установка пробоотборника	2027	2028	9 947,00	1 447,00	8 500,00				1 447,00	8 500,00			
Галерея ленточного конвейера № 3. Инв. № ИЭ9110038. Техническое перевооружение Установка проборазделочной машины МПА-150	2027	2028	16 757,00	1 447,00	15 310,00				1 447,00	15 310,00			
Ленточный конвейер № 4 «А» со сбрасывающими устройствами. Инв. № ИЭ9141138. Техническое перевооружение Устройство аспирационной установки. (Ленточный конвейер № 4 «Б» со сбрасывающими устройствами инв. № ИЭ9141139)	2021	2027	5 860,00	360,00	5 500,00	360,00			5 500,00				
Ленточный конвейер № 7. Инв. № ИЭ9141198. Техническое перевооружение Замена редуктора	2027	2028	5 930,00	650,00	5 280,00				650,00	5 280,00			
Здание стояночного бокса бульдозеров с бытовыми помещениями Инв. № ИЭ9010017. Техническое перевооружение Устройство мойки бульдозеров	2027	2028	13 257,00	257,00	13 000,00				257,00	13 000,00			
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т/. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Замена бака обессоленной воды № 2 и № 6	2024	2026	34 378,00	1 000,00	33 378,00	1 000,00		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	148 800,00	3 894,00	144 906,00	3 894,00	6 000,00	22 800,00	30 000,00	30 000,00		56 106,00	
Обессолив.установка 2-хступ. обессоливание пр 950т. Инв. № ИЭ9141446. Модернизация Технологическая схема прямоточного обессоливания	2024	2029	132 599,00	4 106,00	128 493,00	4 106,00			32 599,00	60 000,00		35 894,00	
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-7	2026	2027	31 900,00	1 900,00	30 000,00			1 900,00	30 000,00				
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кв. Инв. № ИЭ9144915. Техническое перевооружение РЗА блока ГТ-8	2021	2026	33 659,00	867,00	32 792,00	867,00	1 500,00	31 292,00					
ОРУ-110 кВ.. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ ОСШ-I и ОСШ-II (тип НКФ-110)	2023	2026	17 353,00	1 235,00	16 118,00	7 237,00		10 116,00					
Распределительное уст-во 6 Кв К-11. Инв. № ИЭ9141443. Модернизация Замена кабельной линии 6 кВ НСОВ на кабельно-воздушную	2024	2026	10 676,00	876,00	9 800,00	876,00		9 800,00					
Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-2. Инв. № ИЭ9141063. Техническое перевооружение Замена силового трансформатора 110/35-6 кВ ГТ-2	2025	2025	78 118,00	1 501,00	76 617,00		1 501,00	76 617,00					
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	40 685,00	685,00	40 000,00	685,00		40 000,00					
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена масляных выключателей 110 кВ МВ ВЛ ТЭЦ-9-УП-11 на элегазовый	2027	2028	18 400,00	1 400,00	17 000,00				1 400,00	17 000,00			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ОРУ-35 кВ. (Инв. № 9141102). Техническое перевооружени. Замена МВ-35 кВ блока ГТ-1, 2, 3 на элегазовый	2027	2028	17 500,00		17 500,00				8 500,00	9 000,00			
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена МВ-110 кВ ВЛ-110 кВ ТЭЦ-9-Водозабор-1 на элегазовый	2028	2028	1 700,00	1 700,00						1 700,00			
ОРУ-110 кВ. Инв. № ИЭ9141103. Техническое перевооружение Замена ТН 110 кВ III и IV СШ	2028	2028	1 800,00	1 800,00						1 800,00			
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 5. (Инв.№ ИЭ9141011). Модернизация.Замена ЩКА ТГ 5	2027	2027	23 000,00		23 000,00				23 000,00				
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6. (Инв.№ ИЭ9141012). Модернизация.Замена ЩКА ТГ 6	2028	2028	25 000,00		25 000,00					25 000,00			
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)	2027	2027	500,00	500,00						500,00			
Оборудование пылеприготовления ст № 1. (Инв.№ ИЭ9141129). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ МВ 1А,Б	2027	2027	15 300,00	500,00	14 800,00					500,00	14 800,00		
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)	2028	2028	550,00	550,00						550,00			
Общестанционное оборудование машинного отделения. (Инв.№ ИЭ9141322). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя напряжением 6 кВ ЦН-6А (тип АЗ-12-52-8А 320 кВт 750 об/мин)	2028	2028	550,00	550,00						550,00			
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)	2028	2028	21 000,00		21 000,00					21 000,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 1 (Инв. № ИЭ9143206), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 2. (Инв. № ИЭ9143207) Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 1, № 2	2027	2027	3 000,00	400,00	2 600,00					3 000,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 5 (Инв. № ИЭ9143210), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 6 (Инв. № ИЭ9143211), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования теплофикационной установки № 4 (Инв. № ИЭ9143194), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования БУ № 9 (Инв. № ИЭ9143198), Приборы теплового контроля и автоматического регулирования БУ № 10 (Инв. № ИЭ9143199) Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 5, № 6. БУ-8, 9, 10	2027	2027	3 000,00	300,00	2 700,00					3 000,00			

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования турбоагрегата стационарный № 3 (Инв. № ИЭ9143208). Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 3	2028	2028	1 500,00	50,00	1 450,00					1 500,00			
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования котлоагрегата стационарный № 4. Инв. № ИЭ9143203. Модернизация АСУ ТП с заменой АРМов и обновлением ПО ТА ст. № 4	2028	2028	1 500,00	50,00	1 450,00					1 500,00			
Трансформатор 3-х фаз. 2-х обм. ГТ-6 (Инв. № ИЭ9141069). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-6 ТДЦНГУ-80000/110	2027	2027	107 900,00	2 900,00	105 000,00				2 900,00	105 000,00			
ОТКРЫТАЯ УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРА (Инв. № ИЭ045123). Техническое перевооружение. Замена блочного трансформатора ГТ-8 ТДЦ-125000/110	2028	2028	3 100,00	3 100,00						3 100,00			
ОРУ-110 кВ. (Инв. № ИЭ9141103). Техническое перевооружение. Замена ТГ 110 кВ ОВ-1	2027	2028	4 922,00	384,00	4 538,00				384,00	4 538,00			
Оборудование релейного щита на ОРУ-110 кВ (Инв. № ИЭ9144915). Техническое перевооружение РЗА ВЛ 110 кА УП-10 на ТЭЦ-9	2027	2028	26 000,00	2 000,00	24 000,00				2 000,00	24 000,00			
Здание вагоноопрокидывателя. Инв. № ИЭ9010003. Техническое перевооружение Установка АСКОП	2027	2028	1 896,00	228,00	1 668,00				228,00	1 668,00			
Здание главного корпуса. Инв. № ИЭ9110001. Модернизация. Замена железобетонных стеновых панелей и сборных стеновых панелей с обшивкой из профлиста по р.Г, оси 3-55 с от м.34,20 до от м. 48,00м. и по р.Д, оси 3-55 с от м.24,00 м. до от м. 48,00 м на сэндвич-панели заводского изготовления	2027	2028	20 000,00	5 000,00	15 000,00				5 000,00	15 000,00			
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	14 901,00	2 914,00	11 987,00	8 446,00	3 000,00	3 455,00					
Золошлакопроводы нитки № 1, 2, 3 от здания багерной насосной до золоотвала. Инв. № ИЭ9130009. Техническое перевооружение Замена высоких опор под золошлакопроводами в пикетах ПК10 - ПК11, ПК14 - ПК15	2024	2026	10 600,00	2 400,00	8 200,00		5 600,00	5 000,00					
Эстакада паротеплопроводов от главного корпуса до теплового распределительного устройства № 2 (Инв.№ ИЭ9130054). Эстакада паротеплопроводов к теплового распределительному устройству № 1 (Инв.№ ИЭ9130053). Техническое перевооружение лестниц и площадок обслуживания на эстакаде опоры № 23, № 33, № 36, № 65, № 80	2026	2028	6 588,00	1 029,00	5 559,00			1 029,00		5 559,00			
Турбина паровая с генератором ст.№ 2. Инв. № ИЭ9141008. Модернизация Реконструкция схемы подачи и сброса охлаждающей воды насосного оборудования ТЦ	2027	2027	7 299,00	780,00	6 519,00				780,00	6 519,00			
Турбина паровая с генератором ст.№ 2. Инв. № ИЭ9141008. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	5 000,00		5 000,00				5 000,00				
Маслохозяйство (инв. № ИЭ9141203) Замена Бака турбинного масла № 1 (бак № 1 ТМХ)	2027	2027	3 250,00	3 250,00					3 250,00				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Маслохозяйство (инв.№ ИЭ9141203) Замена Бака турбинного масла №2 (бак № 2 ТМХ)	2027	2027	21 500,00	3 250,00	18 250,00				3 250,00	18 250,00			
Бак аккумуляторов. Инв. № ИЭ9120078. Техническое перевооружение Замена днища БАГВ-1	2027	2027	3 110,00	3 110,00						3 110,00			
Мостовой электрический кран (Инв. № ИЭ9142581). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13869 (КМЭ-50/10) К-1	2026	2027	6 000,00	1 000,00	5 000,00				1 000,00	5 000,00			
Кран мостовой электрический. (Инв. № ИЭ9142583). Модернизация. Замена кабины крана мостового № 13867 ТО (КМЭ-100/20) Т-1	2026	2027	7 000,00	1 000,00	6 000,00				1 000,00	6 000,00			
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв.№ ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Замена стен КШ на участке ВЭК-ВЗП	2028	2028	6 399,00		6 399,00					6 399,00			
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					
Установка постоянного тока (Инв. № 9141226). Техническое перевооружение. Система постоянного тока станции.(в несколько этапов)	2027	2028	111 000,00	420,00	110 580,00				49 000,00	62 000,00			
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3. Инв. № ИЭ9141009. Техническое перевооружение Замена трубопроводов отбора пара на ПВД-1, 2, 3	2027	2027	10 500,00		10 500,00				10 500,00				
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 3. Инв. № ИЭ9141009. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	3 000,00		3 000,00				3 000,00				
Турбина паровая с генератором 3-х фаз. ст.№ 6. Инв. № ИЭ9141012. Модернизация Замена арматуры на тр-дах тех воды от подводящих каналов	2027	2027	6 000,00		6 000,00					6 000,00			
Турбина паровая с генератором 3-ч фаз. ст. № 5 (Инв.№ ИЭ9141011). Техническое перевооружение. Замена элементов проточной части ЦНД	2025	2025	58 350,00		58 350,00			58 350,00					
Пылеугольный котел № 8 Е 420/140 т/час t=570гр С (Инв.№ ИЭ9141327). Техническое перевооружение. Замена труб обвода горелок фронтного экрана отм 9,5 - 13,0 м	2025	2025	9 393,00		9 393,00			9 393,00					
Оборудование пылеприготовления ст. № 4 (инв.№ ИЭ9141177). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ ШБМ-4	2025	2025	23 558,00		23 558,00			23 558,00					
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81. Инв. № ИЭ9141402. Техническое перевооружение Замена экранных труб правого бокового экрана отм.3,250ч14,950	2025	2025	9 559,00		9 559,00			9 559,00					
Котельный агрегат ст.№ 2 (Инв.№ ИЭ 9141002). Техническое перевооружение. Замена пакетов ВЭК	2025	2025	12 416,00		12 416,00			12 416,00					
Приборы теплового контроля и автоматического регулирования общестанционного оборудования Q=100-300т. Инв. № ИЭ9143195. Модернизация. Внедрение устройств одноподнаправленной передачи данных для защиты АСУТП ТЭЦ-9	2025	2025	10 400,00	150,00	10 250,00			10 400,00					
Оборудование пылеприготовления ст.№4 (инв.№ ИЭ9141177). Техническое перевооружение. Замена электродвигателя 6 кВ МВ-4А	2025	2025	3 157,00		3 157,00			3 157,00					
Котельный агрегат ст. № 4 (Инв.№ ИЭ9141004). Техническое перевооружение. Замена водяного экономайзера	2025	2025	128 000,00		128 000,00			128 000,00					
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	2 738,00		2 738,00			2 738,00					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Места накопления отходов	2023	2026	12 906,00	502,00	12 404,00	4 729,00		1 000,00	7 177,00				
Котельный агрегат ст. № 7 барабанный пылеугольный. Инв. № ИЭ9141231. Техническое перевооружение Монтаж установки третичного дутья с заменой развилок экранов	2026	2026	7 800,00		7 800,00			7 800,00					
Котельный агрегат ст. № 1 (инв. № ИЭ9141001). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2027	2027	1 320,00		1 320,00				1 320,00				
Котельный агрегат ст. № 3 (инв. № ИЭ9141003). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2027	2027	1 360,00		1 360,00				1 360,00				
Пылеугольный котел № 9 Е-420-140 ТП-81 (инв. № ИЭ9141390). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2027	2027	9 320,00		9 320,00				9 320,00				
Котельный агрегат ст. № 2 (Инв. № ИЭ9141002). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2028	2028	1 280,00		1 280,00					1 280,00			
Пылеугольный котел № 10 Е-420-140 ТП-81 (инв. № ИЭ9141402). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2028	2028	1 640,00		1 640,00					1 640,00			
Котельный агрегат ст. № 4 (инв. № ИЭ9141005). Техническое перевооружение. Установка устройств для осуществления третичного дутья	2025	2025	1 320,00		1 320,00		1 320,00						
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	2025	11 016,00	280,00	10 736,00	2 794,00	8 222,00						
Итого по 4.:			101 865,00			7 523,00	13 445,00	58 800,00	19 177,00	2 920,00			
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	2025	2026	20 000,00	1 000,00	19 000,00		10 000,00	10 000,00					
Ограждение участка № 1 ТЭЦ-9, дороги общего пользования	2024	2025	17 801,00	2 627,00	15 174,00	2 627,00	15 174,00						
Оснащение объекта автоматизированным комплексом противодействий БПЛА	2025	2025	14 310,00		14 310,00		14 310,00						
Приобретение портативного всенаправленного детектора БПЛА «Будат» v.4 (3 шт.)	2025	2025	390,00		390,00		390,00						
Итого по 6.:			52 501,00			2 627,00	39 874,00	10 000,00					
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)			21 425 440,81			211 101,00	1 148 585,58	1 676 891,41	2 733 408,64	6 338 112,20			9 317 341,63

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
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое перевооружение Замена труб СРЧ п/л А, Б № I-V с коллекторами	2024	48 247,28								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	29 790,80								46 546,48								46 546,48
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое перевооружение Замена КПП с входным и выходным коллекторами	2024	13 913,91								21 739,71								21 739,71
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена трубопроводов пара мазутонасосной	2027-2028	1 790,07											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	17 014,42								11 465,00	15 996,00							27 461,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140186. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (средний ярус)	2026	21 213,26										36 680,00						36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2028	16 073,85												30 409,21				30 409,21
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	5 877,91											10 631,05					10 631,05
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2027	9 796,70											17 718,77					17 718,77
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140288. Техническое перевооружение Замена напорных трубопроводов багерных насосов с переносом напорных задвижек на горизонтальные участки	2026	3 585,67											6 200,00					6 200,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСТОПОЧНОГО МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА КОТЕЛЬНОГО ОТДЕЛЕНИЯ. Инв. № ИЭ140290. Техническое перевооружение Замена МЭН-3 (ПМН)	2026	2 082,00											3 600,00					3 600,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	22 315,57												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 7 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140178. Техническое перевооружение Замена ширм ШПП I ст. с выходным коллектором	2028	22 315,57												42 217,58				42 217,58
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое перевооружение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2028	14 957,32												28 296,92				28 296,92

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 № 13. Инв. № ИЭ140208. Техническое переворужение Замена пылепитателей	2027	9 796,70											17 718,77					17 718,77
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое переворужение Замена кубов ВЗП-II ст	2028	17 535,35											33 174,14					33 174,14
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое переворужение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с выходными и выходными коллекторами	2024	15 552,82							24 300,41								24 300,41	
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое переворужение Замена КПП (пакеты с коллекторами)	2028	29 917,04											56 598,37				56 598,37	
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое переворужение Замена ВЭК-II ст. (пакеты) с входными и выходными коллекторами	2024	15 900,42							24 843,53								24 843,53	
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое переворужение Замена труб НРЧ на п/л I-VI с входными коллекторами	2025	38 124,30								63 022,00							63 022,00	
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое переворужение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входным и выходным коллекторами	2030	15 765,89													32 633,77		32 633,77	
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № 140183. Техническое переворужение Замена пылепитателей	2029	9 699,45												19 193,94			19 193,94	
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое переворужение Замена труб ПЭ с входными и выходными коллекторами	2027	30 124,56											54 484,67				54 484,67	
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое переворужение Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	20 399,67											38 593,00				38 593,00	
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое переворужение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	21 256,22														46 022,09	46 022,09	
КОТЛОАГРЕГАТ 12 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140183. Техническое переворужение Замена змеевиков ВЭК-II ст. с входными и выходными коллекторами	2027	15 643,59										28 293,71					28 293,71	
КОТЛОАГРЕГАТ 13 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140184. Техническое переворужение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2024	14 566,30							22 759,03								22 759,03	
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое переворужение Замена кубов ВЗП-II ст	2025	21 838,21								36 100,00							36 100,00	
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое переворужение Замена труб ВРЧ с входным и выходным коллекторами	2031	21 256,22														46 022,09	46 022,09	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 2 БАРАБАННЫЙ ПЫЛЕУГОЛЬНЫЙ. Инв. № ИЭ140173. Техническое переворужение. Замена труб боковых экранов выше отм. 13 м	2027	14 478,02											26 185,61					26 185,61
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое переворужение. Замена ПЗ (змеевики)	2029	17 448,39												34 528,08			34 528,08	
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое переворужение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2031	21 256,22														46 022,09	46 022,09	
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое переворужение Замена кубов ВЗП-Iст (верхний ярус)	2024	21 460,95								33 531,54							33 531,54	
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое переворужение. Замена труб ВРЧ с входными и выходными коллекторами	2028	21 297,26											40 291,09				40 291,09	
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140192. Техническое переворужение КЭН 5А,Б,В замена насосных агрегатов типа 12КСВ-9х4 на насосы типа КСВ-320- 160	2026	12 145,00										21 000,00					21 000,00	
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 7 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140194. Техническое переворужение системы парораспределения	2024	5 510,89								8 610,46							8 610,46	
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое переворужение Замена системы возбуждения генератора ТГ-3 на тиристорное	2029-2031	53 945,85												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 переворужение Замена системы возбуждения генератора ТГ-4 на тиристорное	2030-2031	42 286,44														11 378,93	79 652,52	91 031,45
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 2. Инв. № ИЭ147503. Модернизация схемы измерения тепломехани ческого и вибрационного состояния ТА	2024	5 510,89								8 610,46							8 610,46	
Щит управления 6. Инв. № ИЭ147210. Модернизация схемы измерения тепломехани ческого и вибрационного состояния ТА	2024	5 804,35								9 068,97							9 068,97	
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация АСУТП блока	2023-2025	61 832,74							66 123,00	20 650,00	6 700,00						93 473,00	
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505. Модернизация Создание АСУ ТП блока	2025-2027	105 393,93									11 500,00	153 000,00	18 000,00				182 500,00	
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 8. Инв. № ИЭ147509. Модернизация АСУТП блока	2 024	3 264,38								5 100,42							5 100,42	
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 3. Инв. № ИЭКСУ000097885. Модернизация системы охлаждения щитов	2025-2026	6 406,54									600,00	10 450,00					11 050,00	
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 3. Инв. № ИЭ147504. Модернизация АСУТП блока № 3 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2026	1 041,00										1 800,00					1 800,00	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ОБОРУДОВАНИЕ ГИДРОЗОЛОУДАЛЕНИЯ. Инв. № 140288. Техническое перевооружение самопромывных фильтров ОГЗУ	2028-2029	10 739,99												730,53	20 488,90			21 219,43
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	10 137,77														20 984,13		20 984,13
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое перевооружение Замена пылепитателей	2030	10 137,77														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	1 902,53									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	5 302,96														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	3 333,98													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	5 874,16													11 624,19			11 624,19
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 8. Инв. № ИЭ140203. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2028	9 709,18												18 368,25				18 368,25
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА ПК-24 № 10. Инв. № ИЭ140205. Техническое перевооружение Замена электродвигателей 6 кВ	2029	9 631,62													19 059,71		19 059,71	
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО СОБСТВЕННЫХ НУЖД РУСН-6кВ. 1А, 1Б Техническое перевооружение, замена масляных выключателей 6 кВ рабочего и резервного вводов	2021-2030	3 318,63					218,00								3 118,97	3 246,41		6 583,37
Автоматическая система непрерывного контроля и учета выбросов (АСНКиУВ)	2025	20 386,36									33 700,00							33 700,00
Система автоматического контроля выбросов (САКВ) ДТ-2, ДТ-3, ДТ 4 ТЭЦ-10	2025	84 660,85									139 950,00							139 950,00
Технология исключения сброса ливневых и нагорных вод по выпуску № 2 ТЭЦ-10 в р. Ангара	2023-2027	71 063,46								3 080,00	2 948,23	9 751,77	32 000,00	77 220,00				125 000,00
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000 Модернизация. Устройство охранного освещения периметра станции	2025-2031	5 516,16													2 347,47	4 196,55	4 985,11	11 529,13
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10 Инв № ИЭ121000. Техническое перевооружение основного ограждения	2029-2031	5 422,97													2 394,13	5 131,90	3 753,91	11 279,94

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
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	1 200,65																
ОГРАЖДЕНИЕ ТЕРРИТОРИИ ТЭЦ-10. Инв. № ИЭ121000. Модернизация с устройством ограждения от Н2П № 1 до ОРУ-110 кВ	2024	332,81								520,00								520,00
ПОДСТАНЦИЯ ПУТИ ТЭЦ-10 4652м. Инв. № ИЭ120160. Техническое перевооружение с установкой эстакад визуального досмотра с оборудованием камерами видеонаблюдения	2024-2025	2 756,52								1 565,89	2 900,00							4 465,89
Охранное видеонаблюдение. Инв. № ИЭ149161. Модернизация. Оснащение постов охраны периметра системой видеонаблюдения	2026-2027	2 969,38										621,00	4 721,00				5 342,00	
Автоматическая пожарная сигнализация помещений (зданий). Инв. № ИЭ144153. Техническое перевооружение с расширением системы пожарной сигнализации	2025-2030	4 173,28									850,00	1 000,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	1 450,00		7 800,00
Приобретение бульдозера тягового класса 35	2026	40 483,32										70 000,00						70 000,00
ОБОРУДОВАНИЕ ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЯ С ШАРОВЫМИ МЕЛЬНИЦАМИ КОТЛА №15. Инв. № ИЭ140210. Техническое перевооружение Замена электродвигателя М-15А на А4-450У-8М УЗ	2025	4 028,88									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	39 345,60								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	24 629,38									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	38 912,54									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	33 901,85									56 042,00							56 042,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое перевооружение Замена труб НРЧ п/л VIII -II с выходными коллекторами	2025	35 744,48									59 088,00							59 088,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 7. Инв. № ИЭ147508. Модернизация Внедрение устройства однонаправленной передачи данных для защиты АСУТП филиала ТЭЦ-10	2025	6 291,34									10 400,00							10 400,00
КОТЛОАГРЕГАТ 10 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140181. Техническое перевооружение Замена кубов ВЗП-II ст	2026	20 421,52										35 311,00						35 311,00

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
КОТЛОАГРЕГАТ 11 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140182. Техническое первооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами	2026	43 449,01										75 128,00						75 128,00
КОТЛОАГРЕГАТ 14 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140185. Техническое первооружение Замена труб НРЧ п/л I-IV с входными коллекторами	2026	30 520,95										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое первооружение Замена кубов ВЗП- I ст. (средний ярус)	2026	21 213,26										36 680,00						36 680,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Техническое первооружение Замена кубов ВЗП-I ст. (нижний ярус)	2026	20 421,52										35 311,00						35 311,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое первооружение Замена труб НРЧ п/л VIII-XII с выходными коллекторами	2026	34 734,11										60 059,00						60 059,00
КОТЛОАГРЕГАТ 6 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140177. Техническое первооружение Замена труб НРЧ п/л I-V с входными коллекторами	2026	30 520,95										52 774,00						52 774,00
КОТЛОАГРЕГАТ 8 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140179. Техническое первооружение Замена кубов ВЗП-II ступени	2027	20 382,47											36 864,68					36 864,68
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое первооружение Замена ВЭК - I ступени с входными и выходными коллекторами	2026	45 792,42										79 180,00						79 180,00
КОТЛОАГРЕГАТ 9 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140180. Техническое первооружение Замена труб ПЭ с входным и выходным коллекторами	2026	46 147,51										79 794,00						79 794,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 2 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140189. Техническое первооружение. Замена стопорного клапана	2026	19 084,99										33 000,00						33 000,00
КОТЛОАГРЕГАТ 5 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140176. Техническое первооружение Замена кубов ВЗП -I ст.(нижний ярус)	2027	20 382,47											36 864,68					36 864,68
Береговая насосная станция с пристройками. Инв. № ИЭ110120. Техническое первооружение Замена мягкой кровли на мембранную.	2026	2 313,33										4 000,00						4 000,00
ПИР кровли ТЭЦ-10 Замена мягкой кровли на мембранную	2026	578,33										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	2026	6 296,89										10 888,00						10 888,00
Модернизация систем температурного контроля электродвигателей 6кВ (ТО, КО, ЦТП и вспомогательное оборудование)	2026	289,17										500,00						500,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Система охлаждения щитов АСУ ТП блока 8. Инв. № ИЭКСУ000092755 Модернизация	2026-2027	6 124,80										600,00	10 450,00					11 050,00
КОТЛОАГРЕГАТ 15 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140186. Техническое первооружение 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	86 678,08										21 500,00	68 650,00	68 650,00				158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 16 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140187. Техническое первооружение 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	86 678,08										21 500,00	68 650,00	68 650,00				158 800,00
КОТЛОАГРЕГАТ 3 ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОТОЧНЫЙ. Инв. № ИЭ140174. Модернизация с организацией двухступенчатого сжигания и установкой малоэмиссионных горелок	2025-2027	88 935,96									15 467,00	13 000,00	130 333,00					158 800,00
БЕРЕГОВАЯ НАСОСНАЯ. НАСОС 130 ДПВ-8/23. Инв. № ИЭ120159. Техническое первооружение Замена рабочего колеса ЦНВ-1 (БН) с увеличенной производительностью	2 028	6 343,02												12 000,00				12 000,00
ЦИРКУЛЯЦИОННЫЙ НАСОС С ЭЛ.ДВИГАТЕЛЕМ. Инв. № 140159. Техническое первооружение Замена рабочего колеса ЦНВ- 4 (БН) с увеличенной производительностью	2029	6 064,07												12 000,00				12 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 4. Инв. № ИЭ147505 Модернизация схемы измерения тепломехани ческого и вибрационного состояния ТА	2027	18 245,69											33 000,00					33 000,00
Центральный щит управления ЦТП. Инв. № ИЭ147257. Модернизация Системы АСУТП тракта топливоподачи	2027-2029	78 838,85										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	42 680,95											10 000,00	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 первооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2027-2029	54 152,74										10 000,00	70 000,00	23 000,00				103 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 1. Инв. № ИЭ110044. Техническое первооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	1 932,46													4 000,00			4 000,00
НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ 2-ГО ПОДЪЕМА № 2. Инв. № ИЭ110045. Техническое первооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	1 932,46													4 000,00			4 000,00
ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ 1. Инв. № ИЭ147485. Модернизация АСУТП блока № 1 обновление ПО и замена промышленных компьютеров	2030	2 839,20													5 876,84			5 876,84

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Щит управления 5. Инв. № ИЭ147506. Модернизация АСУТП, замена оборудования КРОСС на энергоблоке ст.№ 5	2028	528,58												1 000,00				1 000,00
ГАЛЛЕРЕЯ КОНВЕЙРОВ 3-ГО ПОДЪЕМА 2-Х ЛЕНТОЧНАЯ. Инв. № ИЭ120013. Техническое перевооружение Замена мягкой кровли на мембранную	2030	3 381,81														7 000,00		7 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 1А С ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ-120. Инв. № ИЭ140007. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	1 263,35													2 500,00			2 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 1Б С ШИРИНОЙ 1400мм ТИПА ЛХ-120. Инв. № ИЭ140008. Техническое перевооружение Устройство системы пылеподавления	2029	2 779,37													5 500,00			5 500,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЕР 4А ШИР.ЛЕНТЫ 1400мм ТИПА АХ120. Инв. № ИЭ140013. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортной ленты	2029-2030	1 460,46												500,00	2 500,00			3 000,00
ЛЕНТОЧНЫЙ КОНВЕЙЕР 4Б ШИРИНОЙ ЛЕНТЫ 1400мм. Инв. № ИЭ140014. Модернизация Устройство механизма подъема и опускания транспортной ленты для ее замены	2029-2030	1 460,46												500,00	2 500,00			3 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 6 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140193. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2027-2028	20 360,03											33 000,00	4 000,00				37 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 5 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2 Инв. № ИЭ140192. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2028-2029	19 464,66												33 000,00	4 000,00			37 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВФ-165В-2. Инв. № ИЭ140195. Техническое перевооружение. Замена стопорного клапана	2029-2030	18 608,66												33 000,00	4 000,00			37 000,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № ИЭ140190. Техническое перевооружение замена машинного возбуждения на тиристорное	2028-2030	54 049,19												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	42 680,95												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	104 243,36														215 773,00		215 773,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение аэрационного фонаря ТО. Замена конструкций	2029	5 053,39													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	7 580,09													15 000,00			15 000,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТРАНСФОРМАТОР РЕЗЕРВА ТР-А. Инв. № ИЭ140047. Техническое перевооружение Замена трансформатора ТР-А	2029	41 437,82													82 000,00			82 000,00
Щит управления 4. Инв. №ИЭ140098. Система охлаждения щитов АСУ ТП блока модернизация	2029	3 537,37													7 000,00			7 000,00
ГЛАВНЫЙ КОРПУС СТАНЦИИ. Инв. № ИЭ110051. Техническое перевооружение остекления деаэраторного отделения ГК. Замена конструкций	2029	7 580,09													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	42 680,95												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	42 680,95												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	39 009,53														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	40 803,97													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)	2027	104 843,61											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	39 009,53													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	5 487,98													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	5 487,98													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	5 487,98													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	5 487,98													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	5 487,98													10 860,00			10 860,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 8 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА ТВ-2-150-2. Инв. № 140195. Техническое перевооружение Замена ЭЖП ТА-8	2029	5 487,98													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	4 562,74												8 632,00				8 632,00
ТУРБИНА ПАРОВАЯ 3 С ГЕНЕРАТОРОМ 3-х ФАЗНОГО ТОКА Инв. №140190. Техническое перевооружение Замена конденсатный насос турбины КЭН-3Б (12-КСВ-9х4)	2029	8 473,53													16 768,00			16 768,00
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	8 879,82													17 572,00			17 572,00
ЗОЛОТВАЛ. Инв. № ИЭ120098. Реконструкция Нарращивание ограждающей дамбы	2026-2031	5 940 638,41										10 000,00	50 000,00	2 986 250,00	2 986 250,00	2 981 250,00		12 000 000,00
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		9 331 637,38					427,00	2 060,00	66 123,00	371 384,25	817 375,00	1 070 479,00	1 026 808,10	3 916 904,80	3 972 452,50	3 560 268,93	3 395 801,19	18 200 083,76

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 дисконтированный доход (NPV) не создается;
в) простой срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат;
г) льства 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 изменения 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

Таблица 180

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 потребителей 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 изыскательские 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).

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	1638,25	1607,94	1665,95	1715,94	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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. Зуи) 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, НДС не облагается)	-	-	-	-	-	1319,12	1391,68	1466,83	1544,56	1621,80	1694,77	1762,57	1831,30	1897,24	1961,74	2028,44
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

Теплоснабжающая организация, тариф	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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 ТЕПЛОСНАБ-
ЖАЮЩЕЙ 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» отобразена 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»



Рисунок 16. Зона действия тепловой станции ТЭЦ-9
Исполняющий полномочия мэра Ангарского городского округа
И.Г. Миронова

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2025

№ 901-па

О внесении изменений в постановление администрации Ангарского городского округа от 29.02.2024 № 287-па «О переводе нежилого помещения, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 58, дом 3, кадастровый номер 38:26:040103:6193, в жилое помещение»

В соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, 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, административным регламентом предоставления муниципальной услуги «Перевод жилого помещения в нежилое помещение или нежилого помещения в жилое помещение», утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 11.05.2023 № 685-па, рассмотрев заявление Савинова Андрея Владимировича, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 29.02.2024 № 287-па «О переводе нежилого помещения, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 58, дом 3, кадастровый номер 38:26:040103:6193, в жилое помещение» (далее – постановление) следующие изменения:

- 1.1. Заголовок постановления изложить в следующей редакции:
«О переводе части нежилого помещения, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 58, дом 3, кадастровый номер 38:26:040103:6193, в жилое помещение».
- 1.2. Пункт 1 постановления изложить в следующей редакции:
«1. Перевести часть нежилого помещения, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 58, дом 3, кадастровый номер 38:26:040103:6193, в жилое помещение, при условии проведения в установленном порядке ремонтно-строительных работ в соответствии с проектом перепланировки и переустройства нежилого помещения с переводом части помещения в жилое, шифр А-014/24-3-АР,АС,ВК,ОВ,ЭМ, выполненным ООО «Главпроект» от 06.2025, (внесение изменений в «Проект перепланировки и переустройства нежилого помещения с переводом в жилое помещение, шифр А-014/24-3-АР,АС,ВК,ОВ,ЭМ, выполненным ООО «Главпроект» от 04.2024»).
2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».
3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на начальника Управления – главного архитектора Ангарского городского округа Управления архитектуры и градостроительства администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2025

№ 902-па

О внесении изменения в проект «Корректировка проекта планировки с проектом межевания территории микрорайона Китой города Ангарска», утвержденный постановлением администрации Ангарского муниципального образования от 10.03.2015 № 343-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, в целях исправления технической ошибки, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в проект «Корректировка проекта планировки с проектом межевания территории микрорайона Китой города Ангарска», утвержденный постановлением администрации Ангарского муниципального образования от 10.03.2015 № 343-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 14.09.2023 № 1430-па, от 26.04.2024 № 625-па, от 27.09.2024 № 1310-па, от 26.02.2025 № 211-па, от 06.06.2025 № 783-па) (далее – проект), следующее изменение:
- 1.1. Таблицу «ПС-2 к ЗУ-799 и ЗУ-800» таблиц «Каталог координат земельных участков и их частей, обременяемых публичным сервитутом» пункта 5 проекта изложить в следующей редакции:
- | № п/п | ПС-2 к ЗУ-799 и ЗУ-800 | |
|-------|------------------------|-------------|
| | Площадь 109 кв.м | |
| | Координаты | |
| | Х | У |
| 1 | 418651.857 | 3307579.083 |
| 2 | 418639.368 | 3307576.139 |
| 3 | 418627.192 | 3307567.129 |
| 4 | 418633.971 | 3307559.101 |
| 5 | 418642.134 | 3307565.658 |
| 6 | 418650.787 | 3307569.583 |
| 1 | 418651.857 | 3307579.083 |
- ».
2. 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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2025

№ 903-па

Об утверждении проекта планировки с проектом межевания территории квартала 1 Южного массива города Ангарска Ангарского городского округа Иркутской области Российской Федерации

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, на основании постановления администрации Ангарского городского округа от 21.01.2025 № 46-па «О подготовке документации по планировке территории: проекта планировки территории и проекта межевания территории квартала 1 Южного массива города Ангарска Ангарского городского округа Иркутской области Российской Федерации», учитывая протокол общественных обсуждений от 04.06.2025 и заключение о результатах общественных обсуждений от 10.06.2025, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки с проектом межевания территории квартала 1 Южного массива города Ангарска Ангарского городского округа Иркутской области Российской Федерации (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».

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 1

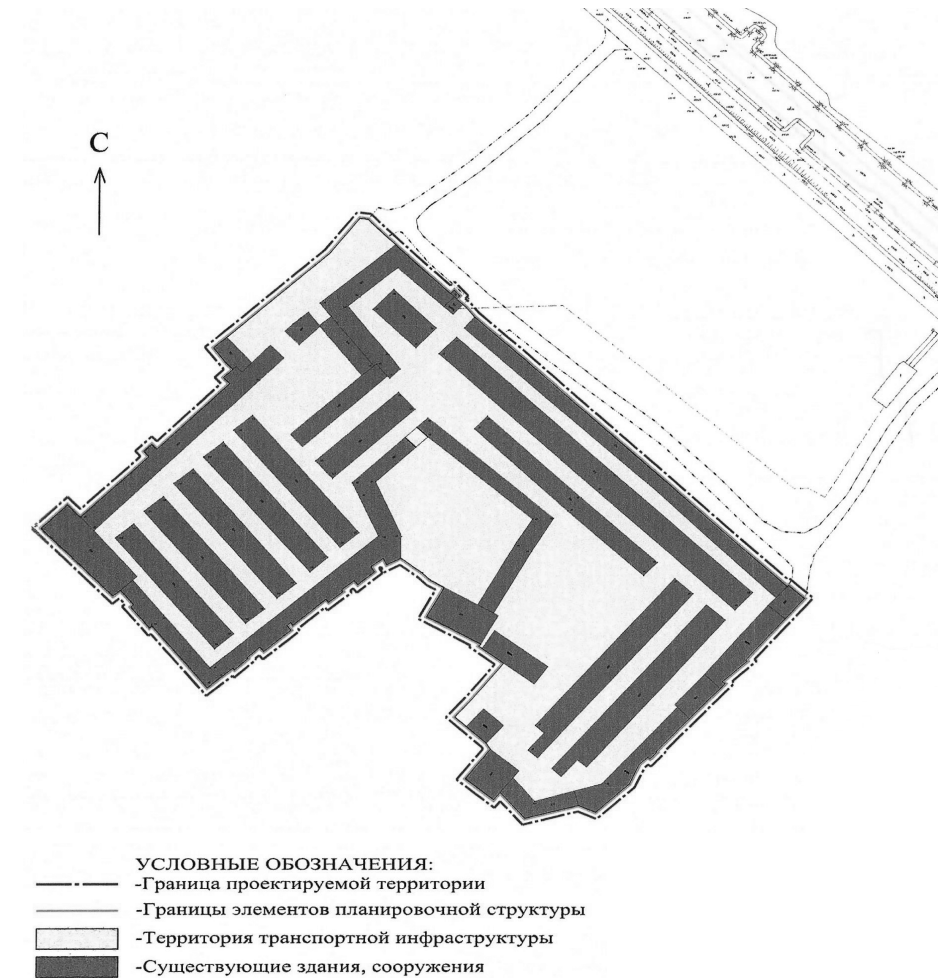
УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 02.07. 2025 № 903-па

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ С ПРОЕКТОМ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
квартала 1 Южного массива города Ангарска Ангарского городского округа
Иркутской области Российской Федерации

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	2
2. ПОЛОЖЕНИЕ О ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ.....	3
3. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	5
4. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ.....	6

1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.
1.1. Чертеж планировки территории. М 1:2000.



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
-Граница проектируемой территории
-Границы элементов планировочной структуры
-Территория транспортной инфраструктуры
-Существующие здания, сооружения

- Примечание:
1. Красные линии не устанавливаются.
2. Зоны планируемого размещения объектов капитального строительства отсутствуют, так как проектом не предусматривается размещение новых объектов капитального строительства.

2. ПОЛОЖЕНИЕ О ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

- 2.1.Положение о характеристиках планируемого развития территории, в том числе о плотности и параметрах застройки территории (в пределах, установленных градостроительным регла-

ментом), о характеристиках объектов капитального строительства жилого, производственного, общественно-делового и иного назначения и необходимых для функционирования таких объектов и обеспечения жизнедеятельности граждан объектов коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур, в том числе объектов, включенных в программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, программы комплексного развития транспортной инфраструк-
ры, программы комплексного развития социальной инфраструктуры и необходимых для развития территории в границах элемента планировочной структуры. Для зон планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения сведения о плотности и параметрах застройки территории, необходимые для размещения указан-
ных объектов, а также в целях согласования проекта планировки территории информация о пла-
нируемых мероприятиях по обеспечению сохранения применительно к территориальным зонам, в
которых планируется размещение указанных объектов, фактических показателей обеспеченности
территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических
показателей территориальной доступности таких объектов для населения.

2.1.1. Положения о характеристиках планируемого развития территории, в том числе о плотности
и параметрах застройки территории (в пределах, установленных градостроительным регламентом).

Проект планировки выполнен в отношении территории, определенной правилами земле-
пользования и застройки Ангарского городского округа территориальной зоны транспортной
инфраструктуры (Т).

Проектируемая территория расположена в квартале 1 Южного массива города Ангарска Ан-
гарского городского округа Иркутской области Российской Федерации.

Категория земель – земли населённых пунктов.

Площадь территории в границах проектирования – 53 920 кв.м.

В границах проектирования расположены гаражные боксы.

Вид разрешенного использования «Хранение автотранспорта» <2.7.1> является основным
видом разрешенного использования территориальной зоны транспортной инфраструктуры (Т).

Градостроительным регламентом для данного вида разрешенного использования предельные
(минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры
разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства:

«Минимальная площадь земельного участка – 0,01 га.

Максимальная площадь земельного участка – 30 га.

Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого
размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство
зданий, строений, сооружений:

Минимальный отступ от границ земельного участка – 3 м.

Предельное количество этажей или предельная высота зданий, строений, сооружений:

Предельное количество этажей – 3 этажа, в том числе 1 этаж подземный.

Максимальный процент застройки в границах земельного участка – 80%.

Иные показатели: Предельная высота ограждения (забора) – 1,5 м».

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

В границах проектирования расположены существующие гаражные боксы для хранения автотранспорта.

Размещение новых объектов капитального строительства проектом не предусмотрено.

Характеристики существующих объектов капитального строительства без изменений.

В границах проектирования объекты капитального строительства жилого, производственно-
го, общественно-делового и иного назначения отсутствуют.

2.1.3.Характеристика объектов коммунальной инфраструктуры, в том числе объектов,
включенных в программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры,
необходимых для развития территории в границах элемента планировочной структуры, для
функционирования объектов капитального строительства жилого, производственного, обще-
ственно-делового и иного назначения и обеспечения жизнедеятельности граждан.

2.1.3.1.Объекты коммунальной инфраструктуры.

Существующие гаражные боксы, расположенные на проектируемой территории подключе-
ны к сетям электроснабжения.

2.1.3.2.Объекты транспортной инфраструктуры.

В границах проектирования расположены гаражные боксы для хранения автотранспорта.

Доступ к проектируемой территории осуществляется с автодороги, расположенной на зе-
мельном участке с кадастровым номером 38:26:000000:7312, по адресу: Российская Федерация,
Иркутская область, Ангарский городской округ, автодорога «А».

2.1.3.3.Объекты социальной инфраструктуры.

Рассматриваемая территория не является селитебной. Размещение объектов социальной ин-
фраструктуры не предусмотрено.

2.1.4.Зоны планируемого размещения объектов федерального значения, объектов региональ-
ного значения, объектов местного значения сведения о плотности и параметрах застройки
территории, необходимые для размещения указанных объектов, а также в целях согласования
проекта планировки территории информация о планируемых мероприятиях по обеспечению
сохранения применительно к территориальным зонам, в которых планируется размещение
указанных объектов, фактических показателей обеспеченности территории объектами комму-
нальной, транспортной, социальной инфраструктур и фактических показателей территориаль-
ной доступности таких объектов для населения.

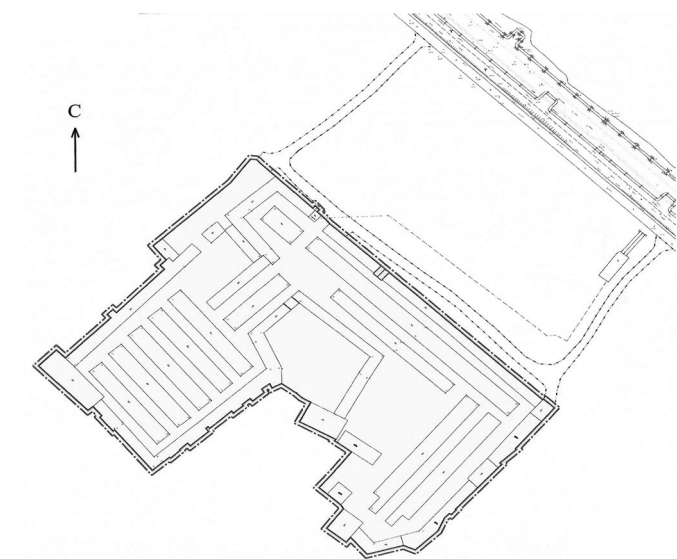
В границах проектируемой территории не предусмотрено размещение объектов федерально-
го значения, объектов регионального значения, объектов местного значения.

2.2. Положения об очередности планируемого развития территории, содержащие этапы
проектирования, строительства, реконструкции объектов капитального строительства жило-
го, производственного, общественно-делового и иного назначения и этапы строительства,
реконструкции необходимых для функционирования таких объектов и обеспечения жизне-
деятельности граждан объектов коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур, в
том числе объектов, включенных в программы комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры, программы комплексного развития транспортной инфраструктуры, програм-
мы комплексного развития социальной инфраструктуры.

Реализация проектных решений, в отношении которых разрабатывается проект внесения
изменений, предусмотрена в одну очередь.

3. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.

3.1. Чертеж межевания территории. М 1:2000.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- — — — — -Граница проектируемой территории
- — — — — -Границы элементов планировочной структуры
- -Образуемый земельный участок
- -Земельные участки зарегистрированные в ЕГРН

4. ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

4.1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возмож-
ные способы их образования.

Проектом межевания предусмотрено образование земельного участка путем перераспреде-
ления земельного участка с кадастровым номером 38:26:041403:5 с землей, государственная
собственность на которую не разграничена. Перечень и сведения об образуемых земельных
участках приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Адрес	Условный номер образуемого земельного участка	Площадь образуемого земельного участка, кв. м	Вид разрешенного использования	Способ образования земельного участка
1	Иркутская обл., г. Ангарск, Южный массив, квартал 1, ГСК «Сибиряк»	:ЗУ1	53854	Хранение автотранспорта	Перераспределение

4.2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут от-
несены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в
отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или
муниципальных нужд.

В границах проектирования земельные участки, которые будут отнесены к территориям
общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых
предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных
нужд, отсутствуют.

4.3. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с
проектом планировки территории.

Вид разрешенного использования образуемого земельного участка с условным номером :ЗУ1
– Хранение автотранспорта <2.7.1>.

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

Проектируемая территория расположена вне границ земель лесного фонда.

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

Проект межевания выполнен на территорию площадью 53 920 кв.м.

Проект межевания территории выполнен в системе координат МСК-38.

Перечень координат характерных точек границ территории приведен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Координаты	
	Площадь 53920 кв.м	
	X	Y
1	405764.54	3306652.46
2	405753.68	3306643.14
3	405731.44	3306623.96
4	405730.84	3306624.71
5	405719.84	3306612.62
6	405718.77	3306614.07
7	405682.52	3306580.01
8	405682.07	3306580.48
9	405678.23	3306577.01
10	405679.10	3306575.66
11	405675.47	3306571.89
12	405664.91	3306567.06
13	405649.66	3306550.42
14	405653.31	3306542.06
15	405646.36	3306515.52
16	405660.18	3306503.24
17	405656.18	3306500.04
18	405667.53	3306485.90
19	405683.41	3306498.26
20	405686.67	3306496.22
21	405700.62	3306480.52
22	405710.34	3306489.13
23	405729.52	3306504.43
24	405738.59	3306492.03
25	405739.59	3306493.09
26	405754.36	3306466.40
27	405769.98	3306474.83
28	405773.76	3306468.18
29	405777.51	3306464.28
30	405785.51	3306453.52
31	405781.92	3306446.58
32	405785.39	3306444.85
33	405780.97	3306438.88
34	405778.21	3306440.60
35	405771.32	3306432.31
36	405773.43	3306430.49
37	405768.56	3306424.44
38	405767.60	3306425.18
39	405761.79	3306418.02
40	405763.44	3306416.65
41	405749.34	3306400.46
42	405750.75	3306399.26
43	405749.28	3306397.53
44	405746.79	3306399.66
45	405735.31	3306386.23
46	405737.53	3306384.23
47	405732.07	3306378.31
48	405731.53	3306378.65
49	405725.45	3306371.86
50	405726.24	3306370.99
51	405715.74	3306358.73
52	405748.74	3306331.44
53	405747.80	3306330.19

№ п/п	Координаты	
	Площадь 53920 кв.м	
	Х	У
54	405759.09	3306320.77
55	405760.34	3306322.11
56	405767.98	3306315.77
57	405764.86	3306312.08
58	405801.10	3306276.52
59	405813.73	3306289.41
60	405807.22	3306295.85
61	405839.71	3306329.22
62	405842.55	3306326.62
63	405846.35	3306330.60
64	405843.71	3306333.28
65	405878.89	3306368.25
66	405882.07	3306365.21
67	405886.38	3306369.63
68	405889.54	3306366.83
69	405897.94	3306360.21
70	405904.36	3306367.38
71	405948.79	3306417.01
72	405967.64	3306431.77
73	405967.12	3306436.05
74	405963.28	3306439.69
75	405954.86	3306448.41
76	405927.45	3306476.79
77	405929.40	3306478.59
78	405926.32	3306481.43
79	405924.60	3306479.84
80	405921.61	3306483.00
81	405919.95	3306484.75
82	405914.94	3306488.92
83	405891.70	3306514.66
84	405809.51	3306602.63
85	405771.04	3306643.96
86	405771.65	3306644.50
1	405764.54	3306652.46

Ведомость координат земельных участков (таблица 3).

Таблица 3

№ п/п	:ЗУ1	
	Координаты	
	Площадь 53854 кв.м	
	Х	У
1	405764.54	3306652.46
2	405753.68	3306643.14
3	405731.44	3306623.96
4	405730.84	3306624.71
5	405719.84	3306612.62
6	405718.77	3306614.07
7	405682.52	3306580.01
8	405682.07	3306580.48
9	405678.23	3306577.01
10	405679.10	3306575.66
11	405675.47	3306571.89
12	405664.91	3306567.06
13	405649.66	3306550.42
14	405653.31	3306542.06
15	405646.36	3306515.52
16	405660.18	3306503.24
17	405656.18	3306500.04
18	405667.53	3306485.90
19	405683.41	3306498.26
20	405686.67	3306496.22
21	405700.62	3306480.52
22	405710.34	3306489.13
23	405729.52	3306504.43
24	405738.59	3306492.03
25	405739.59	3306493.09
26	405754.36	3306466.40
27	405769.98	3306474.83
28	405773.76	3306468.18
29	405777.51	3306464.28
30	405785.51	3306453.52
31	405781.92	3306446.58
32	405785.39	3306444.85
33	405780.97	3306438.88
34	405778.21	3306440.60
35	405771.32	3306432.31
36	405773.43	3306430.49
37	405768.56	3306424.44
38	405767.60	3306425.18
39	405761.79	3306418.02
40	405763.44	3306416.65
41	405749.34	3306400.46
42	405750.75	3306399.26
43	405749.28	3306397.53
44	405746.79	3306399.66
45	405735.31	3306386.23
46	405737.53	3306384.23
47	405732.07	3306378.31
48	405731.53	3306378.65
49	405725.45	3306371.86
50	405726.24	3306370.99
51	405715.74	3306358.73
52	405748.74	3306331.44
53	405747.80	3306330.19
54	405759.09	3306320.77
55	405760.34	3306322.11
56	405767.98	3306315.77
57	405764.86	3306312.08
58	405801.10	3306276.52
59	405813.73	3306289.41
60	405807.22	3306295.85
61	405839.71	3306329.22
62	405842.55	3306326.62
63	405846.35	3306330.60
64	405843.71	3306333.28
65	405878.89	3306368.25

№ п/п	:ЗУ1	
	Координаты	
	Площадь 53854 кв.м	
	Х	У
66	405882.07	3306365.21
67	405886.38	3306369.63
68	405889.54	3306366.83
69	405897.94	3306360.21
70	405904.36	3306367.38
71	405948.79	3306417.01
72	405967.64	3306431.77
73	405967.12	3306436.05
74	405963.28	3306439.69
75	405954.86	3306448.41
76	405927.45	3306476.79
77	405929.40	3306478.59
78	405926.32	3306481.43
79	405924.60	3306479.84
80	405921.61	3306483.00
81	405919.95	3306484.75
82	405914.94	3306488.92
83	405891.70	3306514.66
84	405880.33	3306526.82
85	405880.21	3306526.70
86	405874.25	3306521.10
87	405871.61	3306523.91
88	405868.88	3306526.80
89	405869.51	3306527.49
90	405874.85	3306532.40
91	405875.00	3306532.53
92	405809.51	3306602.63
93	405771.04	3306643.96
94	405771.65	3306644.50
1	405764.54	3306652.46

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2025

№ 904-па

О внесении изменения в постановление администрации
Ангарского городского округа от 24.11.2015 № 1697-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», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 24.11.2015 № 1697-па «Об утверждении Перечня остановочных пунктов по маршрутам регулярных перевозок на территории Ангарского городского округа» (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 22.03.2017 № 428-па, от 10.05.2017 № 835-па, от 24.01.2019 № 48-па, от 12.03.2019 № 228-па, от 26.06.2019 № 622-па, от 13.09.2019 № 943-па, от 04.12.2019 № 1254-па, от 18.02.2020 № 131-па, от 03.03.2020 № 175-па, от 14.04.2020 № 321-па, от 29.09.2020 № 801-па, от 07.06.2021 № 555-па, от 21.07.2021 № 675-па, от 06.10.2021 № 910-па, от 04.05.2022 № 502-па, от 28.07.2022 № 1017-па, от 19.10.2022 № 1375-па, от 08.02.2023 № 173-па, от 11.04.2023 № 535-па, от 03.08.2023 № 1191-па, от 05.09.2023 № 1384-па, от 12.03.2024 № 366-па, 14.04.2025 № 503-па), далее — Постановление, следующее изменение:

1.1. Приложение № 1 «Перечень остановочных пунктов по автобусным маршрутам регулярных перевозок на территории Ангарского городского округа» 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. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 02.07.2025 № 904-па

«Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 24.11.2015 № 1697-па

ПЕРЕЧЕНЬ
остановочных пунктов по автобусным маршрутам
регулярных перевозок, расположенных на территории
Ангарского городского округа

1. Улица Алешина — 13 остановочных пунктов.
- 1.1. Улица Алешина — в одном направлении следования транспортных средств.
- 1.2. Комплекс отдыха «Зодиак» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
- 1.3. Магазин «Каскад» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
- 1.4. Микрорайон «Старица» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
- 1.5. Набережная — в одном направлении следования транспортных средств.
- 1.6. ЖК «Победа» — в одном направлении следования транспортных средств.
- 1.7. 32 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.
- 1.8. 33 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.
2. Проспект Ангарский — 10 остановочных пунктов.
- 2.1. Магазин «Ангарский» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

- 2.2. Торговый центр «Элегант» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

2.3. Сбербанк — в обоих направлениях следования транспортных средств.

2.4. ДОСААФ — в обоих направлениях следования транспортных средств.

2.5. 7А микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

3. Улица Блудова — 3 остановочных пункта.

3.1. 13 микрорайон — в одном направлении следования транспортных средств.

3.2. Детская поликлиника № 4 — в обоих направлениях следования транспортных средств.

4. Улица Бульварная — 4 остановочных пункта.

4.1. 220 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

4.2. 211 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

4.3. 222 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

4.4. Магазин «Мрия» — в одном направлении следования транспортных средств.

5. Улица 50 лет ВЛКСМ — 1 остановочный пункт.

5.1. 12А микрорайон — в одном направлении следования транспортных средств.

6. Улица Ворошилова — 10 остановочных пунктов.

6.1. Городской суд — в обоих направлениях следования транспортных средств.

6.2. Плавательный бассейн — в одном направлении следования транспортных средств.

6.3. Стадион — в обоих направлениях следования транспортных средств.

6.4. 82 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

6.5. 85 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

6.6. Улица Чайковского — в обоих направлениях следования транспортных средств.

6.7. 94 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

7. Улица Восточная — 7 остановочных пунктов.

7.1. 78 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

7.2. Оргстройпроект — в обоих направлениях следования транспортных средств.

7.3. 21 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

7.4. Автостанция — в одном направлении следования транспортных средств.

7.5. Улица Восточная — в одном направлении следования транспортных средств.

8. Улица Гагарина — 6 остановочных пунктов.

8.1. Детская поликлиника — в обоих направлениях следования транспортных средств.

8.2. Магазин 1000 мелочей — в обоих направлениях следования транспортных средств.

8.3. Центр государственных услуг — в обоих направлениях следования транспортных средств.

9. Улица Горького — 7 остановочных пунктов.

9.1. Лицей № 1 — в одном направлении следования транспортных средств.

9.2. Торговый комплекс «Центр» — в одном направлении следования транспортных средств.

9.3. Торговый центр «Атриум» — в одном направлении следования транспортных средств.

9.4. Стадион — в обоих направлениях следования транспортных средств.

9.5. 95 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

10. Улица Гражданская — 1 остановочный пункт.

10.1. 12 микрорайон — в одном направлении следования транспортных средств.

11. Улица Декабристов — 23 остановочных пункта.

11.1. 17А микрорайон — конечный остановочный пункт.

11.2. 17 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.3. Магазин «Престиж» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.4. 15 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.5. 10 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.6. 9 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.7. 6А микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.8. Улица Весенняя — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.9. 258 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.10. 271 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

11.11. Садовод — в обоих направлениях следования транспортных средств.

12. Улица Димитрова — 2 остановочных пункта.

12.1. Майск — в обоих направлениях следования транспортных средств.

13. Улица Енисейская — 3 остановочных пункта.

13.1. Улица Енисейская — в обоих направлениях следования транспортных средств.

13.2. МЖК — конечный остановочный пункт.

14. Улица Желябова — 1 остановочный пункт.

14.1. Магазин «Юбилейный» — в одном направлении следования транспортных средств.

15. Улица Иркутская — 4 остановочных пунктов.

15.1. Китойский мост — в одном направлении следования транспортных средств.

15.2. 18 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

15.3. Автотранспортный техникум — в обоих направлениях следования транспортных средств.

16. Улица Кирова — 3 остановочных пункта.

16.1. Техникум — в одном направлении следования транспортных средств.

16.2. Автостанция — в обоих направлениях следования транспортных средств.

17. Проспект Карла Маркса — 19 остановочных пунктов.

17.1. Техникум — в одном направлении следования транспортных средств.

17.2. Саяны — в одном направлении следования транспортных средств.

17.3. Музей часов — в обоих направлениях следования транспортных средств.

17.4. 106 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

17.5. 89 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

17.6. Дом книги — в одном направлении следования транспортных средств.

17.7. 91 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

17.8. 93 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

17.9. 100 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

17.10. 102 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

17.11. Автосервис — в обоих направлениях следования транспортных средств.

17.12. Технопарк — в обоих направлениях следования транспортных средств.

17.13. 290 квартал — конечный остановочный пункт.

18. Улица Коминтерна — 19 остановочных пунктов.

18.1. Стальконструкция — в обоих направлениях следования транспортных средств.

18.2. Горгаз — в обоих направлениях следования транспортных средств.

18.3. Торговый дом «Щастье» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

18.4. 6 микрорайон — в одном направлении следования транспортных средств.

18.5. Улица Зурабова — в одном направлении следования транспортных средств.

18.6. Стоматология — в одном направлении следования транспортных средств.

18.7. 8 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

18.8. Кинотеатр «Родина» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

18.9. Улица Космонавтов — в обоих направлениях следования транспортных средств.

18.10. 22 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

18.11. Спорт-Сервис — в одном направлении следования транспортных средств.

19. Улица Космонавтов — 8 остановочных пунктов.

19.1. Магазин «Заря» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

19.2. Улица Космонавтов — в обоих направлениях следования транспортных средств.

19.3. БСМП — в обоих направлениях следования транспортных средств.

19.4. 32 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

20. Улица Крупской — 4 остановочных пункта.

20.1. Улица Крупской — в обоих направлениях следования транспортных средств.

20.2. Поликлиника — в обоих направлениях следования транспортных средств.

21. Улица Ленина — 12 остановочных пунктов.

21.1. Железнодорожный вокзал — два конечных остановочных пункта.

21.2. ГСК «Привокзальный» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

21.3. Московский тракт — в обоих направлениях следования транспортных средств.

21.4. Гипермаркет «Аллея» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

21.5. «Ангарские ворота» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

21.6. Площадь Ленина — в обоих направлениях следования транспортных средств.
22. Проспект Ленинградский — 18 остановочных пунктов.

22.1. 29 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

22.2. Студенческая — в обоих направлениях следования транспортных средств.

22.3. «Узел связи» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

22.4. 12 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

22.5. 11 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

22.6. Телекомпания «АКТИС» — в одном направлении следования транспортных средств.

22.7. 19 микрорайон — в одном направлении следования транспортных средств.

22.8. Улица Социалистическая — в обоих направлениях следования транспортных средств.

22.9. 18 микрорайон — в одном направлении следования транспортных средств.

22.10. «Депо» — в одном направлении следования транспортных средств.

22.11. Магазин «Магистральный» — в обоих направлениях следования транспортных средств;

конечный остановочный пункт.

23. Улица Лесная — 3 остановочных пункта.

23.1. Завод Стройматериалов — в обоих направлениях следования транспортных средств.

23.2. Микрорайон Цементный — конечный остановочный пункт.

24. Малый проулок — 1 остановочный пункт.

24.1. Училище №34 — в одном направлении следования транспортных средств.

25. Улица Мира — 2 остановочных пункта.

25.1. Автостанция — в одном направлении следования транспортных средств.

25.2. 58 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

26. Улица Московская — 1 остановочный пункт.

26.1. Китойский мост — в одном направлении следования транспортных средств.

27. Московский тракт — 6 остановочных пунктов.

27.1. Оптовый рынок «Сатурн» — два конечных остановочных пункта.

27.2. НПЗ — в одном направлении следования транспортных средств.

27.3. АЭМЗ — в одном направлении следования транспортных средств.

27.4. Станция Суховская — в обоих направлениях следования транспортных средств.

28. Улица Новокшенова — 4 остановочных пункта.

28.1. Магазин «Горизонт» — в одном направлении следования транспортных средств.

28.2. МСЧ-28 — в одном направлении следования транспортных средств.

28.3. 207 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

28.4. Поликлиника — в одном направлении следования транспортных средств.

29. Улица Олега Кошевого — 4 остановочных пункта.

29.1. Центральный рынок — в обоих направлениях следования транспортных средств.

29.2. Улица Иркутская — в обоих направлениях следования транспортных средств.

30. Улица Оречкина — 4 остановочных пункта.

30.1. Гимназия № 8 — в обоих направлениях следования транспортных средств.

30.2. Фирма «Автомобили» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

31. Улица 40 лет Октября — 4 остановочных пункта.

31.1. Магазин «Спецодежда» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

31.2. Улица 40 лет Октября — в обоих направлениях следования транспортных средств.

32. Улица 40 лет Победы — 2 остановочных пункта.

32.1. Деловой центр — в обоих направлениях следования транспортных средств.

33. Улица Партизанская — 8 остановочных пунктов.

33.1. «Биофизика» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

33.2. «Майск» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

33.3. «Детский сад» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

33.4. «Развилка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

34. Улица Пойменная — 2 остановочных пункта.

34.1. 189 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

35. Улица Преображенская — 11 остановочных пунктов.

35.1. СК «Энергия» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

35.2. Поворот — в обоих направлениях следования транспортных средств.

35.3. Метеостанция — в обоих направлениях следования транспортных средств.

35.4. АЗС — в обоих направлениях следования транспортных средств.

35.5. «Арника-Пром-Сервис» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

35.6. Микрорайон Новый-4 — в одном направлении следования транспортных средств.

36. Улица Рыночная — 4 остановочных пункта.

36.1. Улица Рыночная — в обоих направлениях следования транспортных средств.

36.2. 205 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

37. Улица Сибирская — 3 остановочных пункта.

37.1. Улица Октябрьская — в обоих направлениях следования транспортных средств.

37.2. 22 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

38. Улица Социалистическая — 9 остановочных пунктов.

38.1. 15 микрорайон — в обоих направлениях следования транспортных средств.

38.2. Торговый дом «Фея» — в одном направлении следования транспортных средств.

38.3. Улица Социалистическая — в обоих направлениях следования транспортных средств.

38.4. Торговый дом «Баргузин» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

38.5. Торговый дом «Раума плюс» — в одном направлении следования транспортных средств.

38.6. Торговый дом «Юность» — в одном направлении следования транспортных средств.

39. Улица Связи — 1 остановочный пункт.

39.1. ДОК-2 — в одном направлении следования транспортных средств.

40. Улица Степана Разина — 2 остановочных пункта.

40.1. Улица Степана Разина — в обоих направлениях следования транспортных средств.

41. Улица Журавлевская — 2 остановочных пункта.

41.1. Завод «Сибмонтажавтоматика» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

42. Улица Тракторная — 9 остановочных пунктов.

42.1. Поворот — в обоих направлениях следования транспортных средств.

42.2. Улица Бытовая — в обоих направлениях следования транспортных средств.

42.3. Улица Комсомольская — в обоих направлениях следования транспортных средств.

42.4. ДК «Лесник» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

42.5. Микрорайон Китой — конечный.

43. Улица Трудовых резервов — 2 остановочных пункта.

43.1. «Энергосбыт» — в одном направлении следования транспортных средств.

43.2. Микрорайон Северный — в одном направлении следования транспортных средств.

44. Улица Файзулина — 2 остановочных пункта.

44.1. Улица Файзулина — в одном направлении следования транспортных средств.

44.2. 82 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

45. Улица Фестивальная — 2 остановочных пункта.

45.1. Детское учреждение «Родничок» — в одном направлениях следования транспортных средств.

45.2. 219 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

46. Улица Чайковского — 9 остановочных пунктов.

46.1. Дом книги — в одном направлении следования транспортных средств.

46.2. 86 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

46.3. Парк «Строителей» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

46.4. Улица Ворошилова — в обоих направлениях следования транспортных средств.

46.5. Улица Гагарина — в обоих направлениях следования транспортных средств.

46.6. «СтройМир» — в одном направлении следования транспортных средств.

47. Улица Энгельса — 8 остановочных пунктов.

47.1. 179 квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.

47.2. ДК «Современник» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

47.3. СК «Ермак» — в обоих направлениях следования транспортных средств.

47.4. Магазин «Мрия» — в одном направлении следования транспортных средств.

47.5. 225 квартал — в одном направлении следования транспортных средств.

48. Автодорога С — 4 остановочных пункта.
48.1. Управление «АЭХК» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
48.2. «ОМНИ» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
49. Автодорога А — 8 остановочных пунктов.
49.1. «ГСК» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
49.2. «Тепличный» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
49.3. «Автохозяйство» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
49.4. «Стройцентр» — в одном направлении следования транспортных средств.
49.5. Магазин «Молоток» — в одном направлении следования транспортных средств.
50. Улица Советская — 4 остановочных пункта.
50.1. «Магазин» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
50.2. Улица Советская — в обоих направлениях следования транспортных средств.
51. Улица Железнодорожная — 1 остановочный пункт.
51.1. Ж/д станция «Китой» — конечный.
52. Улица Радужная — 2 остановочных пункта.
52.1. Улица Радужная — в обоих направлениях следования транспортных средств.
53. Улица Сезонная — 1 остановочный пункт.
53.1. «4 сезона» — конечный.
54. Улица Троицкая — 1 остановочный пункт.
54.1. Улица Троицкая — в одном направлении следования транспортных средств.
55. Улица Зурабова — 1 остановочный пункт.
56.1. Гимназия № 1 — в одном направлении следования транспортных средств.
57. Улица Ярослава Гашека — 1 остановочный пункт.
57.1. Микрорайон «Строитель» — конечный.
58. Улица Центральная (микрорайон Юго-Восточный) — 1 остановочный пункт.
58.1. Юго-Восточный — конечный.
59. Улица Шоссейная (микрорайон Юго-Восточный) — 2 остановочных пункта.
59.1. 4-й квартал — в обоих направлениях следования транспортных средств.
60. Автодорога на ТЭЦ-10 — 5 остановочных пунктов.
60.1. Дачная — в обоих направлениях следования транспортных средств.
60.2. Трудовая — в обоих направлениях следования транспортных средств.
60.3. ТЭЦ-10 — в одном направлении следования транспортных средств.
61. Автодорога от ТЭЦ-10 до 25 поселка — 3 остановочных пункта.
61.1. ТЭЦ-10 — в одном направлении следования транспортных средств.
61.2. 25 поселок — в обоих направлениях следования транспортных средств.
62. Автодорога от 25 поселка до Московского тракта — 2 остановочных пункта.
62.1. ИК-15 — в обоих направлениях следования транспортных средств.
63. Автодорога подъезд к микрорайону Юго-Восточный — 4 остановочных пункта.
63.1. Дивизионная — в обоих направлениях следования транспортных средств.
63.2. СНТ «Василек» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
64. Автодорога № 1 — 5 остановочных пунктов.
64.1. Кислородная — в обоих направлениях следования транспортных средств.
64.2. Управление АНХК — в обоих направлениях следования транспортных средств.
64.3. РМЗ — в одном направлении следования транспортных средств.
65. Автодорога № 1А — 2 остановочных пункта.
65.1. База оборудования — в обоих направлениях следования транспортных средств.
66. Автодорога № 16 — 6 остановочных пунктов.
66.1. Нефтебаза — в обоих направлениях следования транспортных средств.
66.2. Микрорайон «Шеститысячник» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
66.3. «Стройкомплекс» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67. Направление «Ангарск-Тальяны» — 20 остановочных пунктов.
67.1. Поселок Одинск — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67.2. Туристическая база «Зори Китоя» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67.3. СНТ «Ясная поляна» — конечный.
67.4. СНТ «Березка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67.5. СНТ «Волна» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67.6. Туристическая база «Ветеран» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67.7. СНТ «Лесная поляна» — конечный.
67.8. «Радиостанция» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67.9. ДОЛ «Галактика» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67.10. «Чебогоры» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
67.11. «Якимовка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
68. Московский тракт — 4 остановочных пункта.
68.1. Станция Суховская — в обоих направлениях следования транспортных средств.
68.2. Микрорайон Юго-Восточный — в обоих направлениях следования транспортных средств.
69. Поселок Мегет — 15 остановочных пунктов.
69.1. Улица Садовая — 5 остановочных пунктов.
69.1.1. Магазин «Птицевод» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
69.1.2. Магазин «Улыбка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
69.1.3. СНП-271 — конечный остановочный пункт.
69.2. Улица Тракторная — 4 остановочных пункта.
69.2.1. «Лесничество» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
69.2.2. «Экспедиция» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
69.3. Улица Калинина — 2 остановочных пункта.
69.3.1. Вокзал — в обоих направлениях следования транспортных средств.
69.4. Переулоч Школьный — 2 остановочных пункта.
69.4.1. Магазин «Центральный» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
69.5. Шароны — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70. Направление «г. Ангарск — с. Савватеевка» — 32 остановочных пункта.
70.1. Оздоровительный лагерь «Юбилейный» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.2. Оздоровительный лагерь «Звездный» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.3. Туристическая база «Ангарская горка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.4. Оздоровительный лагерь «Героев космонавтов» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.5. Лыжно-биатлонный комплекс — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.6. СНТ «Саянские зори» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.7. СНТ «Подсочка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.8. СНТ «Горки» — в одном направлении следования транспортных средств.
70.9. СНТ «Время» — в одном направлении следования транспортных средств.
70.10. СНТ «Ромашка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.11. СНТ «Монтажник» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.12. Поворот на Ново-Одинск — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.13. СНТ «Надежда» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.14. СНТ «Васюки» — конечный.
70.15. Ново-Одинск — конечный.
70.16. Село Савватеевка (1-ая остановка) — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.17. Магазин — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.18. Село Савватеевка — конечный.

70.19. СНТ «Нива» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
70.20. СНТ «Березовая роща» — конечный.
71. Улица Тракторная (в направлении п.Стеглянка) — 22 остановочных пункта.
71.1. СНТ «Ветеран» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.2. СНТ «Птицевод» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.3. СНТ «Чозения» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.4. Стеглянка — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.5. СНТ «Медик» — в одном направлении следования транспортных средств.
71.6. СНТ «Геофизик» — в одном направлении следования транспортных средств.
71.7. СНТ «Лазурит» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.8. СНТ «Ниатовец» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.9. СНТ «Еловые ключи» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.10. СНТ «Березка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.11. СНТ «Белок» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
71.12. СНТ «Родник» — конечный.
71.13. Шароны — в обоих направлениях следования транспортных средств.
72. Подъезд к СНТ «Строитель-1» — 1 остановочный пункт.
72.1. СНТ «Строитель-1» — конечный.
73. Подъезд к СНТ «Таежное» — 5 остановочных пунктов.
73.1. СНТ «Таежное», первая остановка — в обоих направлениях следования транспортных средств.
73.2. СНТ «Таежное», вторая остановка — в обоих направлениях следования транспортных средств.
73.3. СНТ «Таежное» — конечный.
74. Подъезд к СНТ «Электротехник» — 5 остановочных пунктов.
74.1. СНТ «Электротехник», первая остановка — в обоих направлениях следования транспортных средств.
74.2. СНТ «Электротехник», вторая остановка — в обоих направлениях следования транспортных средств.
74.3. СНТ «Электротехник» — конечный.
75. Подъезд к СНТ «Медик» — 1 остановочный пункт.
75.1. СНТ «Медик» — конечный.
76. Улица Тракторная (включая участок «старый Московский тракт») —26 остановочных пунктов.
76.1. НПЗ — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.2. СНТ «Ключик» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.3. СНТ «Березка» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.4. СНТ «Ангара» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.5. СНТ «Огонек» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.6. СНТ «Сибирская вишня» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.7. «Совхозная-1» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.8. «Совхозная» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.9. Сибизмир — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.10. Д. Зуй — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.11. Центральная — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.12. Школа — в обоих направлениях следования транспортных средств.
76.13. Ангарская — в одном направлении следования транспортных средств.
76.14. Железнодорожный переход — в одном направлении следования транспортных средств.
77. Автодорога «Южный подъезд к г. Ангарску» — 4 остановочных пункта.
77.1. Кладбище «Березовая роща» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
77.2. Оздоровительный лагерь «Здоровье» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
78. Автодорога «Подъезд к г. Ангарску» — 6 остановочных пунктов.
78.1. ТЦ «Домашний» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
78.2. Жилищный кооператив «Бобры» — в обоих направлениях следования транспортных средств.
78.3. СНТ «Родник» — в одном направлении следования транспортных средств.
78.4. СНТ «Утес» — в одном направлении следования транспортных средств.
79. Автодорога «Подъезд к СНТ «Вагонник» — 2 остановочных пункта.
79.1. СНТ «Аист» — конечный.
79.2. СНТ «Вагонник» — в одном направлении следования транспортных средств.
80. Автодорога «Подъезд к СНТ «Этилен» — 5 остановочных пунктов.
80.1. Зверев — в обоих направлениях следования транспортных средств.
80.2. СНТ «Этилен», первая остановка — в обоих направлениях следования транспортных средств.
80.3. СНТ «Этилен» — конечный.
81. Автодорога «Подъезд к СНТ «Аэлита» — 1 остановочный пункт.
81.1. СНТ «Аэлита» — конечный.
»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2025 № 905-па

О внесении изменения в постановление администрации Ангарского городского округа от 19.11.2021 № 1025-па «Об утверждении Перечня главных администраторов доходов бюджета Ангарского городского округа»

В соответствии со статьей 160.1 Бюджетного 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», общими требованиями к закреплению за органами государственной власти (государственными органами) субъекта Российской Федерации, органами управления территориальными фондами обязательного медицинского страхования, органами местного самоуправления, органами местной администрации полномочий главного администратора доходов бюджета и к утверждению перечня главных администраторов доходов бюджета субъекта Российской Федерации, бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования, местного бюджета, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2021 № 1569, Положением о бюджетном процессе в Ангарском городском округе, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 26.08.2015 № 57-06/01рД, руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 19.11.2021 №

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1025-па «Об утверждении Перечня главных администраторов доходов бюджета Ангарского городского округа» (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 28.12.2021 № 1176-па, от 25.02.2022 № 178-па, от 31.10.2022 № 1414-па, от 27.12.2022 № 1817-па, от 19.01.2023 № 38-па, от 07.02.2023 № 154-па, от 28.07.2023 № 1172-па, от 26.09.2023 № 1463-па, от 09.10.2023 № 1508-па, от 27.12.2023 № 1958-па, от 25.06.2024 № 885-па, от 25.09.2024 № 1297-па, от 24.12.2024 № 1783-па, от 17.01.2025 № 33-па, от 24.01.2025 № 57-па), далее – Постановление, следующее изменение:

1.1. Приложение № 1 «Перечень главных администраторов доходов бюджета Ангарского городского округа – органов местного самоуправления Ангарского городского округа, отраслевых (функциональных) органов администрации Ангарского городского округа» 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 заместителя мэра – председателя Комитета по экономике и финансам администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 02.07. 2025 № 905-па

«Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 19.11.2021 № 1025-па

ПЕРЕЧЕНЬ
главных администраторов доходов бюджета Ангарского городского округа – органов
местного самоуправления Ангарского городского округа,
отраслевых (функциональных) органов
администрации Ангарского городского округа

№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование
1	701		администрация Ангарского городского округа
2	701	1 11 05034 04 0000 120	Доходы от сдачи в аренду имущества, находящегося в оперативном управлении органов управления городских округов и созданных ими учреждений (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений)
3	701	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
4	701	1 16 01194 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения против порядка управления, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
5	701	1 16 02020 02 0000 140	Административные штрафы, установленные законами субъектов Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение муниципальных правовых актов
6	701	1 16 07010 04 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского округа
7	701	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
8	701	1 16 10032 04 0000 140	Прочее возмещение ущерба, причиненного муниципальному имуществу городского округа (за исключением имущества, закрепленного за муниципальными бюджетными (автономными) учреждениями, унитарными предприятиями)
9	701	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)
10	701	1 16 10123 01 0041 140	Доходы от денежных взысканий (штрафов), поступающие в счет погашения задолженности, образовавшейся до 1 января 2020 года, подлежащие зачислению в бюджет муниципального образования по нормативам, действовавшим в 2019 году (доходы бюджетов городских округов за исключением доходов, направляемых на формирование муниципального дорожного фонда, а также иных платежей в случае принятия решения финансовым органом муниципального образования о раздельном учете задолженности)

№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование
11	701	1 16 11050 01 0000 140	Платежи по искам о возмещении вреда, причиненного окружающей среде, а также платежи, уплачиваемые при добровольном возмещении вреда, причиненного окружающей среде (за исключением вреда, причиненного окружающей среде на особо охраняемых природных территориях, вреда, причиненного водным объектам, водным биологическим ресурсам, атмосферному воздуху, почвам, недрам, объектам животного мира, занесенным в Красную книгу Российской Федерации, а также иным объектам животного мира, не относящимся к объектам охоты и рыболовства и среде их обитания), подлежащие зачислению в бюджет муниципального образования
12	701	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
13	701	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
14	701	1 17 15020 04 0817 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Сибирская, 41»)
15	701	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
16	702		Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа
17	702	1 08 07150 01 1000 110	Государственная пошлина за выдачу разрешения на установку рекламной конструкции (сумма платежа (перерасчеты, недоимка и задолженность по соответствующему платежу, в том числе по отмененному)
18	702	1 08 07150 01 4000 110	Государственная пошлина за выдачу разрешения на установку рекламной конструкции (прочие поступления)
19	702	1 11 05012 04 1000 120	Доходы, получаемые в виде арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских округов, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды указанных земельных участков (сумма платежа)
20	702	1 11 05012 04 2000 120	Доходы, получаемые в виде арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских округов, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды указанных земельных участков (пени, проценты)
21	702	1 11 05012 04 3000 120	Доходы, получаемые в виде арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских округов, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды указанных земельных участков (неосновательное обогащение)
22	702	1 11 05024 04 1000 120	Доходы, получаемые в виде арендной платы, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды за земли, находящиеся в собственности городских округов (за исключением земельных участков муниципальных бюджетных и автономных учреждений) (сумма платежа)
23	702	1 11 05024 04 2000 120	Доходы, получаемые в виде арендной платы, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды за земли, находящиеся в собственности городских округов (за исключением земельных участков муниципальных бюджетных и автономных учреждений) (пени, проценты)
24	702	1 11 05024 04 3000 120	Доходы, получаемые в виде арендной платы, а также средства от продажи права на заключение договоров аренды за земли, находящиеся в собственности городских округов (за исключением земельных участков муниципальных бюджетных и автономных учреждений) (неосновательное обогащение)
25	702	1 11 05034 04 1000 120	Доходы от сдачи в аренду имущества, находящегося в оперативном управлении органов управления городских округов и созданных ими учреждений (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений) (сумма платежа)
26	702	1 11 05034 04 2000 120	Доходы от сдачи в аренду имущества, находящегося в оперативном управлении органов управления городских округов и созданных ими учреждений (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений) (пени, проценты)
27	702	1 11 05312 04 1000 120	Плата по соглашениям об установлении сервитута, заключенным органами местного самоуправления городских округов, государственными или муниципальными предприятиями либо государственными или муниципальными учреждениями в отношении земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских округов (сумма платежа)

№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование	№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование
49	702	1 11 09080 04 3001 120	Плата, поступившая в рамках договора за предоставление права на размещение и эксплуатацию нестационарного торгового объекта, установку и эксплуатацию рекламных конструкций на землях или земельных участках, находящихся в собственности городских округов, и на землях или земельных участках, государственная собственность на которые не разграничена (плата за установку и эксплуатацию рекламных конструкций, неосновательное обогащение)	67	702	1 14 06324 04 2000 430	Плата за увеличение площади земельных участков, находящихся в частной собственности, в результате перераспределения таких земельных участков и земельных участков, находящихся в собственности городских округов (пени, проценты)
50	702	1 13 01994 04 0000 130	Прочие доходы от оказания платных услуг (работ) получателями средств бюджетов городских округов	68	702	1 16 01074 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 7 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения в области охраны собственности, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
51	702	1 13 02064 04 0000 130	Доходы, поступающие в порядке возмещения расходов, понесенных в связи с эксплуатацией имущества городских округов	69	702	1 16 01084 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 8 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения в области охраны окружающей среды, природопользования и обращения с животными, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
52	702	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов	70	702	1 16 01194 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения против порядка управления, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
53	702	1 14 01040 04 1000 410	Доходы от продажи квартир, находящихся в собственности городских округов (сумма платежа)	71	702	1 16 07010 04 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского округа
54	702	1 14 01040 04 2000 410	Доходы от продажи квартир, находящихся в собственности городских округов (пени, проценты)	72	702	1 16 07090 04 0000 140	Иные штрафы, неустойки, пени, уплаченные в соответствии с законом или договором в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств перед муниципальным органом (муниципальным казенным учреждением) городского округа
55	702	1 14 02043 04 1001 410	Доходы от реализации иного имущества, находящегося в собственности городских округов (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений, а также имущества муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных), в части реализации основных средств по указанному имуществу (преимущественное право, сумма платежа)	73	702	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
56	702	1 14 02043 04 1002 410	Доходы от реализации иного имущества, находящегося в собственности городских округов (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений, а также имущества муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных), в части реализации основных средств по указанному имуществу (приватизация, сумма платежа)	74	702	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)
57	702	1 14 02043 04 2001 410	Доходы от реализации иного имущества, находящегося в собственности городских округов (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений, а также имущества муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных), в части реализации основных средств по указанному имуществу (преимущественное право, пени, проценты)	75	702	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
58	702	1 14 02043 04 2002 410	Доходы от реализации иного имущества, находящегося в собственности городских округов (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений, а также имущества муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных), в части реализации основных средств по указанному имуществу (приватизация, пени, проценты)	76	702	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
59	702	1 14 03040 04 1000 410	Средства от распоряжения и реализации выморочного имущества, обращенного в собственность городских округов (в части реализации основных средств по указанному имуществу) (сумма платежа)	77	702	1 17 15020 04 0802 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Благоустройство танцплощадки ДК «Современник»)
60	702	1 14 06012 04 1000 430	Доходы от продажи земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских округов (сумма платежа)	78	702	1 17 15020 04 0810 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Текущий ремонт здания школы»)
61	702	1 14 06012 04 2000 430	Доходы от продажи земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских округов (пени, проценты)	79	702	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
62	702	1 14 06024 04 1000 430	Доходы от продажи земельных участков, находящихся в собственности городских округов (за исключением земельных участков муниципальных бюджетных и автономных учреждений) (сумма платежа)	80	703		Комитет по экономике и финансам администрации Ангарского городского округа
63	702	1 14 06024 04 2000 430	Доходы от продажи земельных участков, находящихся в собственности городских округов (за исключением земельных участков муниципальных бюджетных и автономных учреждений) (пени, проценты)	81	703	1 11 01040 04 0000 120	Доходы в виде прибыли, приходящейся на доли в уставных (складочных) капиталах хозяйственных товариществ и обществ, или дивидендов по акциям, принадлежащим городским округам
64	702	1 14 06312 04 1000 430	Плата за увеличение площади земельных участков, находящихся в частной собственности, в результате перераспределения таких земельных участков и земель (или) земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских округов (сумма платежа)	82	703	1 11 07014 04 0000 120	Доходы от перечисления части прибыли, остающейся после уплаты налогов и иных обязательных платежей муниципальных унитарных предприятий, созданных городскими округами
65	702	1 14 06312 04 2000 430	Плата за увеличение площади земельных участков, находящихся в частной собственности, в результате перераспределения таких земельных участков и земель (или) земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах городских округов (пени, проценты)	83	703	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
66	702	1 14 06324 04 1000 430	Плата за увеличение площади земельных участков, находящихся в частной собственности, в результате перераспределения таких земельных участков и земельных участков, находящихся в собственности городских округов (сумма платежа)	84	703	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
				85	703	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
				86	703	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
				87	703	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
				88	704		Дума Ангарского городского округа

№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование
89	704	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
90	704	1 16 07010 04 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского округа
91	704	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
92	704	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
93	705		Контрольно-счетная палата Ангарского городского округа
94	705	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
95	705	1 16 01054 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения, посягающие на права граждан, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
96	705	1 16 01154 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 15 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг, добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней (за исключением штрафов, указанных в пункте 6 статьи 46 Бюджетного кодекса Российской Федерации), выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
97	705	1 16 01157 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 15 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения в области финансов, связанные с нецелевым использованием бюджетных средств, невозвратом либо несвоевременным возвратом бюджетного кредита, неперечислением либо несвоевременным перечислением платы за пользование бюджетным кредитом, нарушением условий предоставления бюджетного кредита, нарушением порядка и (или) условий предоставления (расходования) межбюджетных трансфертов, нарушением условий предоставления бюджетных инвестиций, субсидий юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям и физическим лицам, подлежащие зачислению в бюджет муниципального образования
98	705	1 16 01194 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения против порядка управления, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
99	705	1 16 10100 04 0000 140	Денежные взыскания, налагаемые в возмещение ущерба, причиненного в результате незаконного или нецелевого использования бюджетных средств (в части бюджетов городских округов)
100	705	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
101	705	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
102	706		Управление образования администрации Ангарского городского округа
103	706	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
104	706	1 14 02042 04 0000 440	Доходы от реализации имущества, находящегося в оперативном управлении учреждений, находящихся в ведении органов управления городских округов (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений), в части реализации материальных запасов по указанному имуществу
105	706	1 16 07010 04 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского округа
106	706	1 16 07090 04 0000 140	Иные штрафы, неустойки, пени, уплаченные в соответствии с законом или договором в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств перед муниципальным органом (муниципальным казенным учреждением) городского округа

№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование
107	706	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
108	706	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)
109	706	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
110	706	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
111	706	1 17 15020 04 0807 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Мастерская волшебства»)
112	706	1 17 15020 04 0812 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Спортивный дворик»)
113	706	1 17 15020 04 0815 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Реабилитационная площадка «Мир глазами особых детей»)
114	706	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
115	707		Управление по физической культуре и спорту администрации Ангарского городского округа
116	707	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
117	707	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
118	707	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)
119	707	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
120	707	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
121	707	1 17 15020 04 0808 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Территория здоровья в 206 квартале»)
122	707	1 17 15020 04 0809 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Шайбу! Шайбу!»)
123	707	1 17 15020 04 0814 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Прыжок к Олимпу»)
124	707	1 17 15020 04 0820 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Спортивный Компас «Юг-Восток»)
125	707	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
126	708		Управление по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа
127	708	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
128	708	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
129	708	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)

№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование	№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование
130	708	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов	151	709	1 17 15020 04 0716 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Спортивная детская площадка»)
131	708	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов	152	709	1 17 15020 04 0717 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Территория досуга и отдыха «Новые горизонты»)
132	708	1 17 15020 04 0818 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Книжная полка»)	153	709	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
133	708	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа	154	710		Управление по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа
134	709		Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа	155	710	1 13 02064 04 0000 130	Доходы, поступающие в порядке возмещения расходов, понесенных в связи с эксплуатацией имущества городских округов
135	709	1 13 01530 04 0000 130	Плата за оказание услуг по присоединению объектов дорожного сервиса к автомобильным дорогам общего пользования местного значения, зачисляемая в бюджеты городских округов	156	710	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
136	709	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов	157	710	1 16 01194 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения против порядка управления, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
137	709	1 16 01194 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения против порядка управления, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля	158	710	1 16 07010 04 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского округа
138	709	1 16 07010 04 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского округа	159	710	1 16 07090 04 0000 140	Иные штрафы, неустойки, пени, уплаченные в соответствии с законом или договором в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств перед муниципальным органом (муниципальным казенным учреждением) городского округа
139	709	1 16 07090 04 0000 140	Иные штрафы, неустойки, пени, уплаченные в соответствии с законом или договором в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств перед муниципальным органом (муниципальным казенным учреждением) городского округа	160	710	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
140	709	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)	161	710	1 16 10032 04 0000 140	Прочее возмещение ущерба, причиненного муниципальному имуществу городского округа (за исключением имущества, закрепленного за муниципальными бюджетными (автономными) учреждениями, унитарными предприятиями)
141	709	1 16 10062 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд	162	710	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд
142	709	1 16 10081 04 0000 140	Платежи в целях возмещения ущерба при расторжении муниципального контракта, заключенного с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением), в связи с односторонним отказом исполнителя (подрядчика) от его исполнения (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)	163	710	1 16 10062 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд
143	709	1 16 10082 04 0000 140	Платежи в целях возмещения ущерба при расторжении муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда городского округа, в связи с односторонним отказом исполнителя (подрядчика) от его исполнения	164	710	1 16 10081 04 0000 140	Платежи в целях возмещения ущерба при расторжении муниципального контракта, заключенного с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением), в связи с односторонним отказом исполнителя (подрядчика) от его исполнения (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)
144	709	1 16 11064 01 0000 140	Платежи, уплачиваемые в целях возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам местного значения тяжеловесными транспортными средствами	165	710	1 16 10082 04 0000 140	Платежи в целях возмещения ущерба при расторжении муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда городского округа, в связи с односторонним отказом исполнителя (подрядчика) от его исполнения
145	709	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов	166	710	1 16 10123 01 0041 140	Доходы от денежных взысканий (штрафов), поступающие в счет погашения задолженности, образовавшейся до 1 января 2020 года, подлежащие зачислению в бюджет муниципального образования по нормативам, действовавшим в 2019 году (доходы бюджетов городских округов за исключением доходов, направляемых на формирование муниципального дорожного фонда, а также иных платежей в случае принятия решения финансовым органом муниципального образования о раздельном учете задолженности)
146	709	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов				
147	709	1 17 15020 04 0702 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Прибрежная»)				
148	709	1 17 15020 04 0706 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Сквер 33»)				
149	709	1 17 15020 04 0707 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Современник»)				
150	709	1 17 15020 04 0710 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Больше прохода для пешехода»)				

№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование
167	710	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
168	710	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
169	710	1 17 15020 04 0804 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Устройство тротуара в п. Мегет»)
170	710	1 17 15020 04 0805 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Устройство стелы при въезде в с. Одинск»)
171	710	1 17 15020 04 0806 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Ремонт лестницы, ведущей к мемориалу памятников участников ВОВ в селе Савватеевка»)
172	710	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
173	711		Управление по социальной политике администрации Ангарского городского округа
174	711	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
175	711	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
176	711	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
177	711	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
178	711	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
179	712		Управление архитектуры и градостроительства администрации Ангарского городского округа
180	712	1 13 01994 04 0000 130	Прочие доходы от оказания платных услуг (работ) получателями средств бюджетов городских округов
181	712	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
182	712	1 16 01194 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения против порядка управления, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля
183	712	1 16 07010 04 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского округа
184	712	1 16 10031 04 0000 140	Возмещение ущерба при возникновении страховых случаев, когда выгодоприобретателями выступают получатели средств бюджета городского округа
185	712	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)
186	712	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
187	712	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
188	712	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
189	713		Комитет по благоустройству и дорожной деятельности администрации Ангарского городского округа
190	713	1 13 01530 04 0000 130	Плата за оказание услуг по присоединению объектов дорожного сервиса к автомобильным дорогам общего пользования местного значения, зачисляемая в бюджеты городских округов
191	713	1 13 02994 04 0000 130	Прочие доходы от компенсации затрат бюджетов городских округов
192	713	1 16 01194 01 0000 140	Административные штрафы, установленные главой 19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, за административные правонарушения против порядка управления, выявленные должностными лицами органов муниципального контроля

№ п/п	Код главного администратора	Код вида (подвида) доходов	Наименование
193	713	1 16 07010 04 0000 140	Штрафы, неустойки, пени, уплаченные в случае просрочки исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных муниципальным контрактом, заключенным муниципальным органом, казенным учреждением городского округа
194	713	1 16 07090 04 0000 140	Иные штрафы, неустойки, пени, уплаченные в соответствии с законом или договором в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств перед муниципальным органом (муниципальным казенным учреждением) городского округа
195	713	1 16 10061 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)
196	713	1 16 10062 04 0000 140	Платежи в целях возмещения убытков, причиненных уклонением от заключения с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением) муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда, а также иные денежные средства, подлежащие зачислению в бюджет городского округа за нарушение законодательства Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд
197	713	1 16 10081 04 0000 140	Платежи в целях возмещения ущерба при расторжении муниципального контракта, заключенного с муниципальным органом городского округа (муниципальным казенным учреждением), в связи с односторонним отказом исполнителя (подрядчика) от его исполнения (за исключением муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда)
198	713	1 16 10082 04 0000 140	Платежи в целях возмещения ущерба при расторжении муниципального контракта, финансируемого за счет средств муниципального дорожного фонда городского округа, в связи с односторонним отказом исполнителя (подрядчика) от его исполнения
199	713	1 17 01040 04 0000 180	Невыясненные поступления, зачисляемые в бюджеты городских округов
200	713	1 17 05040 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов
201	713	1 17 15020 04 0801 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Сквер Космонавтики»)
202	713	1 17 15020 04 0803 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Цветочная симфония»)
203	713	1 17 15020 04 0811 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Общественное пространство «Лукоморье»)
204	713	1 17 15020 04 0813 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Общественное пространство «Уголок здоровья»)
205	713	1 17 15020 04 0816 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Добродворик»)
206	713	1 17 15020 04 0819 150	Инициативные платежи, зачисляемые в бюджеты городских округов (реализация инициативного проекта «Любодвор»)
207	713	1 17 16000 04 0000 180	Прочие неналоговые доходы бюджетов городских округов в части невыясненных поступлений, по которым не осуществлен возврат (уточнение) не позднее трех лет со дня их зачисления на единый счет бюджета городского округа
208	Иные доходы бюджета Ангарского городского округа, администрирование которых может осуществляться главными администраторами доходов бюджета Ангарского городского округа в пределах их компетенции		
209		2 00 00000 00 0000 000	Безвозмездные поступления ¹

¹Администрирование поступлений по всем подгруппам, статьям, подстатьям, элементам соответствующей группы кода вида доходов и кодам подвида доходов, осуществляется главным администратором, указанным в группировочном коде бюджетной классификации.

»

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.07.2025

№ 906-па

О внесении изменений в муниципальную программу Ангарского городского округа «Устойчивое развитие внегородских территорий» на 2020-2027 годы, утвержденную постановлением администрации Ангарского городского округа от 13.11.2019 № 1174-па

В соответствии с Бюджетным кодексом 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», Федеральным законом 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 2017-2030 годов», руководствуясь постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.05.2019 № 512-па «Об утверждении Перечня муниципальных программ Ангарского городского округа», Порядком принятия решений о разработке муниципальных программ Ангарского городского округа и их формирования и реализации, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 05.08.2015 № 677-па, Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в муниципальную программу Ангарского городского округа «Устойчивое развитие внегородских территорий» на 2020-2027 годы, утвержденную постановлением администрации Ангарского городского округа от 13.11.2019 № 1174-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 30.12.2022 № 1888-па, от 29.12.2023 № 2013-па, от 28.12.2024 № 1840-па, от 14.02.2025 № 164-па, от 28.02.2025 № 249-па, от 07.04.2025 № 463-па, от 16.05.2025 № 659-па), далее – муниципальная программа, следующие изменения:

1.1. Строки «Объемы и источники финансирования Программы», «Ожидаемые конечные результаты реализации Программы» паспорта муниципальной программы изложить в следующей редакции:

«Объемы и источники финансирования Программы	Общий объем финансирования Программы составляет 2 648 391,3 тыс. руб., в том числе: 1. По годам реализации: 2020 год – 79 608,4 тыс. рублей; 2021 год – 179 745,1 тыс. рублей; 2022 год – 114 763,7 тыс. рублей; 2023 год – 236 989,7 тыс. рублей; 2024 год – 436 157,6 тыс. рублей; 2025 год – 451 866,7 тыс. рублей; 2026 год – 528 949,4 тыс. рублей; 2027 год – 620 310,7 тыс. рублей. 2. По источникам финансирования: 1) бюджет Ангарского городского округа – 1 123 000,0 тыс. рублей; 2) бюджет Иркутской области – 1 291 608,3 тыс. рублей; 3) федеральный бюджет – 232 826,7 тыс. рублей; 4) безвозмездные поступления от физических и юридических лиц – 956,3 тыс. рублей. 3. По Подпрограммам: 1) «Развитие Мегетской территории» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 1 009 032,7 тыс. рублей; 2) «Развитие Савватеевской территории» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 373 703,8 тыс. рублей; 3) «Развитие Одинской территории» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 260 422,3 тыс. рублей; 4) «Комплексное развитие сельских территорий» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 774 226,2 тыс. рублей; 5) «Обеспечение реализации муниципальной программы» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 231 006,3 тыс. рублей.
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	1. Увеличение протяженности освещенных улиц с 58,9 км в 2019 году до 69,6 км в 2027 году. 2. Уменьшение протяженности автомобильных дорог общего пользования местного значения, не отвечающих нормативным требованиям, с 27,4 км в 2019 году до 3,4 км в 2027 году. 3. Увеличение количества участников и зрителей культурно-досуговых мероприятий с 17 933 чел./год в 2020 году до 67 619 чел./год в 2027 году. 4. Увеличение количества участников физкультурно-спортивных мероприятий с 855 чел./год в 2019 году до 1 110 чел./год в 2027 году. 5. Доля использованных бюджетных средств на обеспечение деятельности УВГТ от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств на эти цели за счет средств бюджета АГО за 2020-2027 годы не ниже 99 %.

1.2. Пункт 5.1 раздела 5 «Объем и источники финансирования Программы» муниципальной программы изложить в следующей редакции:

«5.1. Общий объем финансирования Программы составляет 2 648 391,3 тыс. рублей, в том числе:

- 5.1.1. По годам реализации:
2020 год – 79 608,4 тыс. рублей;
2021 год – 179 745,1 тыс. рублей;
2022 год – 114 763,7 тыс. рублей;
2023 год – 236 989,7 тыс. рублей;
2024 год – 436 157,6 тыс. рублей;
2025 год – 451 866,7 тыс. рублей;
2026 год – 528 949,4 тыс. рублей;
2027 год – 620 310,7 тыс. рублей.
5.1.2. По источникам финансирования:
1)бюджет Ангарского городского округа – 1 123 000,0 тыс. рублей;
2)бюджет Иркутской области – 1 291 608,3 тыс. рублей;
3)федеральный бюджет – 232 826,7 тыс. рублей;
4)безвозмездные поступления от физических и юридических лиц – 956,3 тыс. рублей.
5.1.3. По Подпрограммам:
1)«Развитие Мегетской территории» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 1 009 032,7 тыс. рублей;
2)«Развитие Савватеевской территории» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 373 703,8 тыс. рублей;

3) «Развитие Одинской территории» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 260 422,3 тыс. рублей;

4) «Комплексное развитие сельских территорий» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 774 226,2 тыс. рублей;

5) «Обеспечение реализации муниципальной программы» на 2020-2027 годы – общий объем финансирования составит 231 006,3 тыс. рублей.».

1.3. Пункт 6.1 раздела 6 «Ожидаемые конечные результаты реализации Программы» муниципальной программы изложить в следующей редакции:

- «6.1. Ожидаемые конечные результаты реализации Программы:
1)увеличение протяженности освещенных улиц с 58,9 км в 2019 году до 69,6 км в 2027 году;
2)уменьшение протяженности автомобильных дорог общего пользования местного значения, не отвечающих нормативным требованиям, с 27,4 км в 2019 году до 3,4 км в 2027 году;
3)увеличение количества участников и зрителей культурно-досуговых мероприятий с 17 933 чел./год в 2020 году до 67 619 чел./год в 2027 году;
4)увеличение количества участников физкультурно-спортивных мероприятий с 855 чел./год в 2019 году до 1 110 чел./год в 2027 году;
5)доля использованных бюджетных средств на обеспечение деятельности УВГТ от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств на эти цели за счет средств бюджета АГО за 2020-2027 годы не ниже 99 %.

1.4. Строки «Объемы и источники финансирования Подпрограммы 1», «Ожидаемые конечные результаты реализации Подпрограммы 1» подраздела 8.1 «Паспорт Подпрограммы 1» раздела 8 «Подпрограмма «Развитие Мегетской территории» на 2020-2027 годы» муниципальной программы изложить в следующей редакции:

«Объемы и источники финансирования Подпрограммы 1	Общий объем финансирования Подпрограммы 1 составляет 1 009 032,7 тыс. рублей, в том числе: 1. По годам реализации: 2020 год – 27 073,6 тыс. рублей; 2021 год – 19 675,4 тыс. рублей; 2022 год – 15 190,5 тыс. рублей; 2023 год – 157 078,7 тыс. рублей; 2024 год – 301 610,2 тыс. рублей; 2025 год – 336 446,1 тыс. рублей; 2026 год – 83 331,8 тыс. рублей; 2027 год – 68 626,4 тыс. рублей. 2. По источникам финансирования: 1) бюджет Ангарского городского округа – 365 118,3 тыс. рублей; 2) бюджет Иркутской области – 643 440,1 тыс. рублей; 3) безвозмездные поступления от физических и юридических лиц – 474,3 тыс. рублей.
Ожидаемые конечные результаты реализации Подпрограммы 1	1. Доля использованных бюджетных средств на оплату взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах от общей суммы начислений данных взносов не менее 100%. 2. Увеличение протяженности освещенных улиц с 41,3 км в 2019 году до 47,3 км в 2027 году. 3. Увеличение количества обслуживаемых контейнерных площадок твердых коммунальных отходов с 4 ед./год в 2019 году до 17 ед./год в 2027 году. 4. Установка 4 малых архитектурных форм (детские площадки) за период 2020-2027 годов. 5. Сохранение количества деревьев и кустарников за счет компенсационного озеленения, за которыми осуществляется сезонный уход, на уровне 20 ед./год. 6. Уменьшение протяженности автомобильных дорог общего пользования местного значения, не отвечающих нормативным требованиям, с 11,7 км в 2019 году до 1,9 км в 2027 году. 7. Количество разработанных проектов к 2027 году составит 1 ед. 8. Прирост протяженности автомобильных дорог общего пользования местного значения, соответствующих нормативным требованиям, отремонтированных в рамках реализации мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие на 11,9 км к 2027 году. 9. Увеличение количества обслуживаемых дорожных знаков с 274 ед./год в 2019 году до 363 ед./год в 2027 году. 10. Доля использованных бюджетных средств на развитие систем коммунальной инфраструктуры от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств на эти цели за счет средств бюджета АГО не менее 100%. 11. Доля использованных бюджетных средств, направленных на обеспечение затрат (части затрат), связанных с погашением денежных обязательств в рамках мер по предупреждению банкротства МУП АГО «Преобразование», от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств на эти цели за счет средств бюджета АГО не менее 100%. 12. Увеличение количества участников и зрителей культурно-досуговых мероприятий с 2 136 чел./год в 2020 году до 3 989 чел./год в 2027 году. 13. Увеличение количества участников физкультурно-спортивных мероприятий с 440 чел./год в 2019 году до 540 чел./год в 2027 году. 14. Увеличение количества молодых людей, принявших участие в мероприятиях различной направленности, с 450 чел./год в 2019 году до 470 чел./год в 2027 году. 15. Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, ввод которых осуществлен с использованием субсидии за счет средств вышестоящих бюджетов на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, ремонт автомобильных дорог общего пользования в рамках регионального проекта «Региональная и местная дорожная сеть» за 2020-2027 годы, составит 0,87899 км. 16. Проведение технической инвентаризации, паспортизации, государственной регистрации права муниципальной собственности Ангарского городского округа 24 объектов недвижимости за период 2020-2027 годов.».

1.5. Строку «Объемы и источники финансирования Подпрограммы 2» подраздела 9.1 «Паспорт Подпрограммы 2» раздела 9 «Подпрограмма «Развитие Савватеевской территории» на 2020-2027 годы» муниципальной программы изложить в следующей редакции:

«Объемы и источники финансирования Подпрограммы 2	Общий объем финансирования Подпрограммы 2 составляет 373 703,8 тыс. рублей, в том числе: 1. По годам реализации: 2020 год – 16 690,2 тыс. рублей; 2021 год – 123 892,3 тыс. рублей; 2022 год – 53 271,1 тыс. рублей; 2023 год – 29 994,8 тыс. рублей; 2024 год – 37 466,2 тыс. рублей; 2025 год – 40 272,4 тыс. рублей; 2026 год – 25 514,8 тыс. рублей; 2027 год – 46 602,0 тыс. рублей. 2. По источникам финансирования: 1) бюджет Ангарского городского округа – 251 552,4 тыс. рублей; 2) бюджет Иркутской области – 121 809,4 тыс. рублей; 3) федеральный бюджет – 100,0 тыс. рублей; 4) безвозмездные поступления от физических и юридических лиц – 242,0 тыс. рублей.»
---	---

1.6. В разделе 11 «Подпрограмма «Комплексное развитие сельских территорий» на 2020-2027 годы» муниципальной программы:

1.6.1.Строки «Соисполнители Подпрограммы 4», «Участники Подпрограммы 4», «Ожидаемый конечный результат реализации Подпрограммы 4» подраздела 11.1 «Паспорт Подпрограммы 4» изложить в следующей редакции:

«Соисполнители Подпрограммы 4	КЖКХ, КУМИ
Участники Подпрограммы 4	КЖКХ, КУМИ, МКУ «СМХ»
Ожидаемый конечный результат реализации Подпрограммы 4	Ввод в эксплуатацию 2 объектов социальной инфраструктуры в период 2020-2027 годов.».

1.6.2.Пункт 11.3.1 подраздела 11.3 «Основные мероприятия Подпрограммы 4» изложить в следующей редакции:

«11.3.1. В рамках решения задач Подпрограммы 4 определены основные мероприятия:

1)комплексное обустройство населенных пунктов объектами социальной инфраструктуры (разработка ПСД на строительство детской школы искусств на 150 мест в поселке Мегет и строительство общеобразовательной школы в поселке Мегет; строительство физкультурно-оздоровительного комплекса, расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский район, поселок Мегет, улица Лучистая, земельный участок 6; ремонт здания клуба, расположенного по адресу: поселок Мегет, улица Центральная, строение 19);

2)реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области (строительство объекта «Детская школа искусств на 150 мест в поселке Мегет», расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский городской округ, поселок Мегет, переулок Школьный; капитальный ремонт Дома культуры, расположенного по адресу: поселок Мегет, улица Центральная, 19).».

1.7. Приложение № 2 «Цель, задачи, целевые показатели Программы» к муниципальной программе изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

1.8. Приложение № 3 «Объемы и источники финансирования Программы» к муниципальной программе изложить в новой редакции (Приложение № 2 к настоящему постановлению).

1.9. Приложение № 4 «Сведения об основных мероприятиях Подпрограмм» к муниципальной программе 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 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 02.07.2025 № 906-па

«Приложение № 2
к Программе

ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ, ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Цель, задачи Программы, Подпрограммы, основные мероприятия, наименования целевых показателей	Ед.изм.	Целевой показатель 2019 года	Значение целевого показателя в результате реализации Программы	Значение целевого показателя по годам							
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Программа: «Устойчивое развитие внегородских территорий» на 2020-2027 годы											
	Цель Программы: создание безопасных и комфортных условий проживания населения в сельской местности											
	Целевой показатель 1: Протяженность освещенных улиц	км	58,9	69,6	60,71	62,3	64,23	64,43	67,7	69,6	69,6	69,6
	Целевой показатель 2: Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, не отвечающих нормативным требованиям	км	27,4	3,4	25,4	25,1	22,9	16,5	17,2	13,9	8,8	3,4
	Целевой показатель 3: Количество участников и зрителей культурно-досуговых мероприятий	чел./год	25 959	67 619	17 933	20 693	62 718	81 764	67 825	67 619	67 619	67 619
	Целевой показатель 4: Количество участников физкультурно-спортивных мероприятий	чел./год	855	1 110	223	905	930	955	980	1 005	1 050	1 110
	Целевой показатель 5: Доля использованных бюджетных средств на обеспечение деятельности УВГТ от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств на эти цели за счет средств бюджета АГО	%	99	99	94,1	99,87	99,6	98,2	99,9	99	99	99
I.	Задача 1 Программы: Обеспечение развития Мегетской территории											
I	Подпрограмма I: «Развитие Мегетской территории» на 2020-2027 годы											
1.1	Задача 1 Подпрограммы I: Обеспечение оплаты взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах											
1.1.1	Основное мероприятие 1.1: Оплата взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах											
1.1.1.1	Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств на оплату взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах от общей суммы начислений данных взносов	%	91,4	100	98,9	100	100	100	100	100	100	100

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.2	Задача 2 Подпрограммы 1: Повышение уровня благоустройства территории											
1.2.1	Основное мероприятие 2.1: Благоустройство территории											
1.2.1.1	Целевой показатель: Протяженность освещенных улиц	км	41,3	47,3	42,5	43,1	44,7	44,8	47,3	47,3	47,3	47,3
1.2.1.2	Целевой показатель: Количество обслуживаемых контейнерных площадок твердых коммунальных отходов	ед./год	4	17	12	12	14	15	16	17	17	17
1.2.1.3	Целевой показатель: Количество установленных малых архитектурных форм (детские площадки)	ед.	3	4	3	0	1	0	0	0	0	0
1.2.1.4	Целевой показатель: Количество деревьев и кустарников за счет компенсационного озеленения, за которыми осуществляется сезонный уход	ед./год	0	20	20	20	20	0	0	0	0	0
1.2.1.5	Целевой показатель: Площадь обустроенных тротуаров	кв.м	0	760,8	0	0	0	760,8	0	0	0	0
1.2.1.6	Целевой показатель: Количество обустроенных площадок накопления твердых коммунальных отходов	ед.	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0
1.2.1.7	Целевой показатель: Количество установленных малых архитектурных форм по приказам избирателей	ед./год	0	43	0	0	0	0	10	33	0	0
1.2.1.8	Целевой показатель: Количество зеленых насаждений, по которым произведена обрезка по приказам избирателей	ед./год	0	18	0	0	0	0	18	0	0	0
1.2.2	Основное мероприятие 2.2: Строительство, содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения											
1.2.2.1	Целевой показатель: Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, не отвечающих нормативным требованиям	км	11,7	1,9	11,6	11,5	11	5,4	6,4	4,6	2,2	1,9
1.2.2.2	Целевой показатель: Количество разработанных проектов	ед.	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0
1.2.3	Основное мероприятие 2.3: Проведение мероприятий для обеспечения безопасности дорожного движения											
1.2.3.1	Целевой показатель: Количество обслуживаемых дорожных знаков	ед./год	274	363	298	324	340	340	340	355	363	363
1.2.4	Основное мероприятие 2.4: Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры											
1.2.4.1	Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств на развитие систем коммунальной инфраструктуры от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств на эти цели за счет средств бюджета АГО	%	0	100	100	100	100	100	66,3	100	100	100
1.2.4.2	Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств, направленных на обеспечение затрат (части затрат), связанных с погашением денежных обязательств в рамках мер по предупреждению банкротства МУП АГО «Преобразование», от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств на эти цели за счет средств бюджета АГО	%	0	100	0	0	0	100	0	0	0	0
1.2.5	Основное мероприятие 2.5: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области											
1.2.5.1	Целевой показатель: Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, соответствующих нормативным требованиям, отремонтированных в рамках реализации мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие	км/год	0	11,9	0	0	0	5,6	0,8	1,8	2,4	1,3
1.2.6	Основное мероприятие 2.6: Восстановление мемориальных сооружений и объектов, увековечивающих память погибших при защите Отечества											
1.2.6.1	Целевой показатель: Количество восстановленных мемориальных сооружений и объектов, увековечивающих память погибших при защите Отечества	ед.	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0
1.2.7	Основное мероприятие 2.7: Реализация инициативных проектов											
1.2.7.1	Целевой показатель: Количество реализованных инициативных проектов	ед.	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7.2	Целевой показатель: Площадь отремонтированных тротуаров	кв.м	0	372	0	0	0	0	0	372	0	0
1.3	Задача 3 Подпрограммы 1: Организация культурного досуга населения											
1.3.1	Основное мероприятие 3.1: Организация культурного досуга населения											
1.3.1.1	Целевой показатель: Количество участников и зрителей культурно-досуговых мероприятий	чел./год	3 720	3 989	2 136	2 250	2 850	3 989	4 195	3 989	3 989	3 989

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4	Задача 4 Подпрограммы 1: Приобщение населения к регулярным занятиям физической культурой и спортом											
1.4.1	Основное мероприятие 4.1: Развитие физической культуры и спорта											
1.4.1.1	Целевой показатель: Количество участников физкультурно-спортивных мероприятий	чел./год	440	540	115	460	470	480	490	500	520	540
1.5	Задача 5 Подпрограммы 1: Привлечение молодежи к участию в мероприятиях различной направленности											
1.5.1	Основное мероприятие 5.1:Реализация молодежной политики											
1.5.1.1	Целевой показатель: Количество молодых людей, принявших участие в мероприятиях различной направленности	чел./год	450	470	0	180	180	470	470	470	470	470
1.6	Задача 6 Подпрограммы 1: Сохранение и развитие улично-дорожной сети											
1.6.1	Основное мероприятие 6.1: Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Региональная и местная дорожная сеть»											
1.6.1.1	Целевой показатель: Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, ввод которых осуществлен с использованием субсидии за счет средств вышестоящих бюджетов на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, ремонт автомобильных дорог общего пользования в рамках регионального проекта «Региональная и местная дорожная сеть»	км	0	0,87899	0	0	0	0	0	0,87899	0	0
1.7	Задача 7 Подпрограммы 1: Эффективное распоряжение муниципальным имуществом и земельными ресурсами											
1.7.1	Основное мероприятие 7.1: Техническая инвентаризация, паспортизация, государственная регистрация права муниципальной собственности Ангарского городского округа объектов недвижимости											
1.7.1.1	Целевой показатель: Количество объектов недвижимости, по которым проведена техническая инвентаризация, паспортизация, государственная регистрация права муниципальной собственности АГО	ед.	7	24	0	0	5	0	12	7	0	0
II.	Задача 2 Программы: Обеспечение развития Савватеевской территории											
2	Подпрограмма 2: «Развитие Савватеевской территории» на 2020-2027 годы											
2.1	Задача 1 Подпрограммы 2: Обеспечение капитального ремонта муниципального жилищного фонда											
2.1.1	Основное мероприятие 1.1: Проведение ремонта муниципального жилищного фонда, оплата взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах											
2.1.1.1	Целевой показатель: Количество отремонтированных муниципальных жилых помещений	ед.	9	19	10	1	1	3	4	0	0	0
2.1.1.2	Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств на оплату взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах от общей суммы начислений данных взносов	%	91,7	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.2	Задача 2 Подпрограммы 2: Повышение уровня благоустройства территории											
2.2.1	Основное мероприятие 2.1: Благоустройство территории											
2.2.1.1	Целевой показатель: Протяженность освещенных улиц	км	8,3	10,3	8,6	9,4	9,7	9,8	10,1	10,3	10,3	10,3
2.2.1.2	Целевой показатель: Количество обслуживаемых контейнерных площадок твердых коммунальных отходов	ед./год	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7
2.2.1.3	Целевой показатель: Количество обслуживаемых детских и спортивных площадок	ед./год	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
2.2.1.4	Целевой показатель: Площадь обустроенных тротуаров	кв.м	0	200	0	0	0	0	200	0	0	0
2.2.1.5	Целевой показатель: Количество установленных камер видеонаблюдения по приказам избирателей	ед.	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0
2.2.1.6	Целевой показатель: Количество установленных малых архитектурных форм по приказам избирателей	ед./год	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0
2.2.1.7	Целевой показатель: Количество отремонтированных муниципальных объектов благоустройства	ед.	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0
2.2.2	Основное мероприятие 2.2: Строительство, содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения											
2.2.2.1	Целевой показатель: Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, не отвечающих нормативным требованиям	км	3,5	0,7	3,5	3,5	3,5	2,7	2,2	0,7	0,7	0,7
2.2.3	Основное мероприятие 2.3: Проведение мероприятий для обеспечения безопасности дорожного движения											
2.2.3.1	Целевой показатель: Количество обслуживаемых дорожных знаков	ед./год	38	59	55	55	55	55	55	55	59	59
2.2.4	Основное мероприятие 2.4: Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры											

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.6.1.1	Целевой показатель: Количество объектов недвижимости, по которым проведена техническая инвентаризация, паспортизация, государственная регистрация права муниципальной собственности АГО	ед.	9	17	0	0	4	0	2	11	0	0
III	Задача 3 Программы 3: Обеспечение развития Одинской территории											
3	Подпрограмма 3: «Развитие Одинской территории» на 2020-2027 годы											
3.1	Задача 1 Подпрограммы 3: Повышение уровня благоустройства территории											
3.1.1	Основное мероприятие 1.1: Благоустройство территории											
3.1.1.1	Целевой показатель: Протяженность освещенных улиц	км	9,26	12,0	9,6	9,8	9,83	9,83	10,3	12,0	12,0	12,0
3.1.1.2	Целевой показатель: Количество обслуживаемых контейнерных площадок твердых коммунальных отходов	ед./год	7	10	9	9	9	10	10	10	10	10
3.1.1.3	Целевой показатель: Количество обслуживаемых детских площадок	ед./год	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
3.1.1.4	Целевой показатель: Количество отремонтированных контейнерных площадок твердых коммунальных отходов	ед.	0	4	0	0	0	0	4	0	0	0
3.1.1.5	Целевой показатель: Количество отремонтированных контейнерных площадок твердых коммунальных отходов по наказам избирателей	ед.	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0
3.1.1.6	Целевой показатель: Количество установленных малых архитектурных форм по наказам избирателей	ед.	0	7	0	0	0	0	7	0	0	0
3.1.2	Основное мероприятие 1.2: Строительство, содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения											
3.1.2.1	Целевой показатель: Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, не отвечающих нормативным требованиям	км	12,2	0,8	10,3	10,1	8,4	8,4	8,6	8,6	5,9	0,8
3.1.2.2	Целевой показатель: Площадь капитально отремонтированных автомобильных дорог общего пользования местного значения	кв.м	0	1 727,9	0,0	0,0	1 727,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2.3	Целевой показатель: Протяженность автомобильных дорог, введенных в эксплуатацию	км	0	0,1	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
3.1.3	Основное мероприятие 1.3: Проведение мероприятий для обеспечения безопасности дорожного движения											
3.1.3.1	Целевой показатель: Количество обслуживаемых дорожных знаков	ед./год	53	76	54	60	66	67	71	72	76	76
3.1.4	Основное мероприятие 1.4: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области											
3.1.4.1	Целевой показатель: Протяженность автомобильных дорог общего пользования местного значения, соответствующих нормативным требованиям, отремонтированных в рамках реализации мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие	км/год	0	14,9	0	0	0	0	7,1	0	2,7	5,1
3.1.4.2	Целевой показатель: Количество установленных малых архитектурных форм (детские площадки) в рамках реализации мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие	ед.	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0
3.1.5	Основное мероприятие 1.5: Реализация инициативных проектов											
3.1.5.1	Целевой показатель: Количество реализованных инициативных проектов	ед.	0	2	0	0	0	0	1	1	0	0
3.1.5.2	Целевой показатель: Количество благоустроенных территорий для отдыха населения	ед.	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0
3.1.5.3	Целевой показатель: Количество установленных объектов благоустройства	ед.	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0
3.1.6	Основное мероприятие 1.6: Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры											
3.1.6.1	Целевой показатель: Количество полученных заключений о гидрогеологических условиях участков и экологической документации для бурения скважин	ед.	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0
3.2	Задача 2 Подпрограммы 3: Обеспечение творческого и культурного развития личности, участие населения в культурной жизни села											
3.2.1	Основное мероприятие 2.1: Организация культурного досуга населения											
3.2.1.1	Целевой показатель: Число участников клубных формирований МАУ ДК «Одинск»	чел./год	114	138	117	117	117	138	160	138	138	138

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.2.1.2	Целевой показатель: Количество участников и зрителей культурно-досуговых мероприятий, в том числе: посещения цифровых аккаунтов	чел./год	11 136	37 677	5 910	10 780	37 727	50 659	37 677	37 677	37 677	37 677
			0	26 265	0	0	26 477	44 586	26 265	26 265	26 265	26 265
3.2.1.3	Целевой показатель: Посещаемость библиотеки МАУ ДК «Одинск»	чел./год	4 010	4 457	3 103	4 020	4 034	4 834	4 607	4 457	4 457	4 457
3.3	Задача 3 Подпрограммы 3: Приобщение населения к регулярным занятиям физической культурой и спортом											
3.3.1	Основное мероприятие 3.1: Развитие физической культуры и спорта											
3.3.1.1	Целевой показатель: Количество участников физкультурно-спортивных мероприятий	чел./год	265	340	68	275	280	290	300	310	320	340
3.4	Задача 4 Подпрограммы 3: Привлечение молодежи к участию в мероприятиях различной направленности											
3.4.1	Основное мероприятие 4.1: Реализация молодежной политики											
3.4.1.1	Целевой показатель: Количество молодых людей, принявших участие в мероприятиях различной направленности	чел./год	160	180	0	180	180	180	180	180	180	180
3.5	Задача 5 Подпрограммы 3: Эффективное распоряжение муниципальным имуществом и земельными ресурсами											
3.5.1	Основное мероприятие 5.1: Техническая инвентаризация, паспортизация, государственная регистрация права муниципальной собственности Ангарского городского округа объектов недвижимости											
3.5.1.1	Целевой показатель: Количество объектов недвижимости, по которым проведена техническая инвентаризация, паспортизация, государственная регистрация права муниципальной собственности АГО	ед.	4	41	0	0	20	0	16	5	0	0
3.6	Задача 6 Подпрограммы 3: Сохранение и воспроизводство водных биологических ресурсов и среды их обитания											
3.6.1	Основное мероприятие 6.1: Сохранение и воспроизводство водных биологических ресурсов и среды их обитания											
3.6.1.1	Целевой показатель: Количество проведенных мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние биологических ресурсов и среды их обитания	ед.	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0
3.7	Задача 7 Подпрограммы 3: Обеспечение услугами связи малонаселенных населенных пунктов											
3.7.1	Основное мероприятие 7.1Создание условий для обеспечения услугами связи малонаселенных населенных пунктов											
3.7.1.1	Целевой показатель: Количество реализованных проектов по обеспечению услугами связи малонаселенных населенных пунктов	ед.	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0
VI	Задача 4 Программы: Создание комфортных условий жизнедеятельности в сельской местности											
4	Подпрограмма 4: «Комплексное развитие сельских территорий» на 2020-2027 годы											
4.1	Задача 1 Подпрограммы 4: Повышение уровня комплексного обустройства населенных пунктов, расположенных в сельской местности, объектами социальной инфраструктуры											
4.1.1	Основное мероприятие 1.1: Комплексное обустройство населенных пунктов объектами социальной инфраструктуры											
4.1.1.1	Целевой показатель: Количество разрабатываемых инвестиционных проектов, предпроектной и проектно-сметной документации	ед.	0	3	0	0	0	1	0	1	1	0
4.1.1.2	Целевой показатель: Количество объектов социальной инфраструктуры, введенных в эксплуатацию	ед.	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
4.1.2	Основное мероприятие 1.2: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области											
4.1.2.1	Целевой показатель: Количество объектов социальной инфраструктуры, введенных в эксплуатацию, в рамках реализации мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие	ед.	0	2	0	0	0	0	0	0	1	1
V	Задача 5 Программы: «Обеспечение реализации основных направлений муниципальной политики в сфере развития внегородских территорий»											
5	Подпрограмма 5 «Обеспечение реализации муниципальной программы» на 2020-2027 годы											
5.1	Задача 1 Подпрограммы 5: Обеспечение своевременного и качественного выполнения функций УВГТ											
5.1.1	Основное мероприятие 1.1: Обеспечение деятельности УВГТ											
5.1.1.1	Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств на обеспечение деятельности УВГТ от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств на эти цели за счет средств бюджета АГО	%	99	99	94,1	99,87	99,6	98,2	99,9	99	99	99

»

Приложение № 2
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 02.07.2025 № 906-па

«Приложение № 3
к Программе

ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Источник финансирования Программы, подпрограммы, мероприятия	Наименование ответственного исполнителя, соисполнителя, участника	Объем финансирования Программы, подпрограммы, мероприятия, тыс. руб.									
			За весь период реализации	в том числе по годам:								
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	Программа «Устойчивое развитие внегородских территорий» на 2020-2027 годы											
	ВСЕГО по Программе, в том числе:		2 648 391,3	79 608,4	179 745,1	114 763,7	236 989,7	436 157,6	451 866,7	528 949,4	620 310,7	
	бюджет АГО		1 123 000,0	79 539,1	106 059,0	110 484,7	116 247,7	191 395,8	181 984,8	161 374,2	175 914,7	
	бюджет Иркутской области		1 291 608,3	0,0	73 616,8	4 183,3	120 307,7	244 641,8	269 171,9	185 290,8	394 396,0	
	федеральный бюджет		232 826,7	0,0	0,0	0,0	392,3	0,0	150,0	182 284,4	50 000,0	
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		956,3	69,3	69,3	95,7	42,0	120,0	560,0	0,0	0,0	
1	Подпрограмма 1 «Развитие Мегетской территории» на 2020-2027 годы											
	Всего, в том числе:	УВГТ, УКиМП, УФКиС, КЖКХ, МКУ «СМХ», КУМИ	1 009 032,7	27 073,6	19 675,4	15 190,5	157 078,7	301 610,2	336 446,1	83 331,8	68 626,4	
	бюджет АГО		365 118,3	27 004,3	19 606,1	14 434,7	52 309,0	98 504,0	88 223,3	34 210,5	30 826,4	
	бюджет Иркутской области		643 440,1	0,0	0,0	660,1	104 769,7	203 106,2	247 982,8	49 121,3	37 800,0	
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		474,3	69,3	69,3	95,7	0,0	0,0	240,0	0,0	0,0	
1.1	Основное мероприятие 1: Оплата взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах	УВГТ, КУМИ	3 742,8	372,8	504,3	469,1	445,1	479,4	490,7	490,7	490,7	
1.1.1	Мероприятие 1: Взносы на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах		3 742,8	372,8	504,3	469,1	445,1	479,4	490,7	490,7	490,7	
1.2	Основное мероприятие 2: Благоустройство территории	УВГТ, КЖКХ	85 179,3	6 473,9	9 283,8	8 070,1	12 288,1	14 698,6	13 859,5	10 311,5	10 193,8	
	бюджет АГО		81 040,0	6 404,6	9 214,5	7 314,3	10 726,7	13 015,1	13 859,5	10 311,5	10 193,8	
	бюджет Иркутской области		3 905,0	0,0	0,0	660,1	1 561,4	1 683,5	0,0	0,0	0,0	
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		234,3	69,3	69,3	95,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2.1	Мероприятие 1: Уличное освещение	УВГТ	43 621,3	3 745,3	5 611,2	4 338,4	4 968,3	6 273,00	7 225,5	5 655,1	5 804,5	
1.2.2	Мероприятие 2: Организация обеспечения чистоты и порядка, в том числе		23 764,6	1 301,7	2 526,4	1 947,9	3 186,8	4 211,9	4 432,9	3 117,7	3 039,3	
1.2.2.1	мероприятия по наказам избирателей	УВГТ	394,6	0,0	0,0	0,0	88,0	306,6	0,0	0,0	0,0	
1.2.3	Мероприятие 3: Установка, содержание и ремонт малых архитектурных форм, в том числе	УВГТ	6 827,9	640,3	347,5	341,1	1 329,7	1 235,2	1 545,4	788,7	600,0	
1.2.3.1	мероприятия по наказам избирателей		2 574,4	0,0	0,0	0,0	881,0	693,4	1 000,0	0,0	0,0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.2.4	Мероприятие 4: Содержание и благоустройство территории кладбища	УВГТ	2 190,9	218,3	437,3	162,0	273,8	278,7	220,8	300,0	300,0
1.2.5	Мероприятие 5: Благоустройство центральной площади	УВГТ	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.6	Мероприятие 6: Подготовка территории к праздничным мероприятиям	УВГТ, КЖКХ	3 255,5	399,0	292,1	360,0	434,5	435,0	434,9	450,0	450,0
1.2.7	Мероприятие 7: Компенсационные работы по озеленению	УВГТ, КЖКХ	234,3	69,3	69,3	95,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		234,3	69,3	69,3	95,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.8	Мероприятие 8: Устройство детской площадки по улице Тракторная (в районе мемориального комплекса) в поселке Стеглянка	УВГТ	825,0	0,0	0,0	825,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		164,9	0,0	0,0	164,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		660,1	0,0	0,0	660,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.9	Мероприятие 9: Устройство тротуара по переулку Школьный и улице Калинина в поселке Мегет, устройство контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов в деревне Зуй и поселке Мегет	УВГТ	2 095,0	0,0	0,0	0,0	2 095,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		533,6	0,0	0,0	0,0	533,6	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		1 561,4	0,0	0,0	0,0	1 561,4	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.10	Мероприятие 10: Устройство наружного освещения в поселке Мегет, деревне Зуй	УВГТ	2 264,8	0,0	0,0	0,0	0,0	2 264,8	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		581,3	0,0	0,0	0,0	0,00	581,3	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		1 683,5	0,0	0,0	0,0	0,00	1 683,5	0,0	0,0	0,0
1.3	Основное мероприятие 3: Строительство, содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	118 957,2	19 251,1	5 632,7	5 106,8	14 653,3	29 284,9	22 028,4	12 000,0	11 000,0
	бюджет АГО		116 291,2	19 251,1	5 632,7	5 106,8	14 653,3	26 618,9	22 028,4	12 000,0	11 000,0
	бюджет Иркутской области		2 666,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 666,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1	Мероприятие 1: Содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ, КЖКХ	93 966,8	4 717,0	5 625,7	5 106,8	12 636,3	21 582,1	21 298,9	12 000,0	11 000,0
1.3.2	Мероприятие 2: Аварийно-восстановительные работы на автомоби льном виадуке поселка Мегет		14 541,1	14 534,1	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.3	Мероприятие 3: Строительство автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	2 017,0	0,0	0,0	0,0	2 017,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.3.4.	Мероприятие 4: Ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ	8 432,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7 702,8	729,5	0,0	0,0
	бюджет АГО		⁵ 766,3	0,0	0,0	0,0	0,0	⁵ 036,8	729,5	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		² 666,0	0,0	0,0	0,0	0,0	² 666,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Основное мероприятие 4: Проведение мероприятий для обеспечения безопасности дорожного движения	УВГТ	5 998,5	471,9	680,9	567,7	1 004,7	746,3	1 247,0	690,0	590,0
1.4.1	Мероприятие 1: Установка, замена и обслуживание дорожных знаков	УВГТ	1 787,0	215,9	382,4	129,0	238,0	192,1	249,6	190,0	190,0
1.4.2	Мероприятие 2: Нанесение краской дорожной разметки	УВГТ	3 377,7	256,0	298,5	297,0	320,0	506,2	800,0	500,0	400,0
1.4.3	Мероприятие 3: Обустройство, обслуживание, ремонт пешеходных переходов, остановочных пунктов	УВГТ	833,8	0,0	0,0	141,7	446,7	48,0	197,4	0,0	0,0
1.5	Основное мероприятие 5: Организация культурного досуга населения	УВГТ, УКиМП	4 457,6	85,5	117,2	153,0	400,0	1 358,4	1 303,5	520,0	520,0
1.5.1	Мероприятие 1: Организация и проведение культурно-массовых мероприятий	УВГТ, УКиМП	2 601,9	0,0	50,0	50,0	100,0	1 058,4	903,5	220,0	220,0
1.5.2	Мероприятие 2: Организация и проведение общегородских культурно-массовых мероприятий на территории Ангарского городского округа	УВГТ, УКиМП	1 855,7	85,5	67,2	103,0	300,0	300,0	400,0	300,0	300,0
1.6	Основное мероприятие 6: Развитие физической культуры и спорта	УВГТ, УФКиС	4 101,9	325,0	325,0	352,5	597,5	516,2	661,9	661,9	661,9
1.6.1	Мероприятие 1: Организация и проведение физкультурно-спортивных мероприятий	УВГТ, УФКиС	2 482,0	186,9	186,9	186,8	359,9	345,0	405,5	405,5	405,5
1.6.2	Мероприятие 2: Организация работы инструктора	УВГТ, УФКиС	1 619,9	138,1	138,1	165,7	237,6	171,2	256,4	256,4	256,4
1.7	Основное мероприятие 7: Реализация молодежной политики	УВГТ, УКиМП	390,0	0,0	20,0	20,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
1.7.1	Мероприятие 1: Проведение мероприятий, направленных на позитивные возможности социализации и самореализации молодежи	УВГТ, УКиМП	390,0	0,0	20,0	20,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
1.8	Основное мероприятие 8: Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры	УВГТ	5 821,5	93,4	3 111,5	391,3	1 532,6	372,7	110,0	110,0	100,0
1.8.1	Мероприятие 1: Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры	УВГТ	4 577,7	93,4	3 111,5	391,3	288,8	372,7	110,0	110,0	100,0
1.8.2	Мероприятие 2: Финансовое обеспечение затрат (части затрат) МУП АГО «Преобразование» в целях предупреждения банкротства	УВГТ	1 243,8	0,0	0,0	0,0	1 243,8	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.9	Основное мероприятие 9: Техническая инвентаризация, паспортизация, государственная регистрация права муниципальной собственности Ангарского городского округа объектов недвижимости	УВГТ, КУМИ	318,2	0,0	0,0	60,0	0,0	137,3	120,9	0,0	0,0
1.10	Основное мероприятие 10: Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Региональная и местная дорожная сеть»	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	583 613,1	0,0	0,0	0,0	70 727,4	243 289,9	269 595,8	0,0	0,0
	бюджет АГО		¹¹¹ 147,7	0,0	0,0	0,0	¹³ 467,9	⁵³ 421,7	⁴⁴ 258,1	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		⁴⁷² 465,4	0,0	0,0	0,0	⁵⁷ 259,5	¹⁸⁹ 868,2	²²⁵ 337,7	0,0	0,0
1.10.1	Мероприятие 1: Капитальный ремонт автомобильного путепровода через железнодорожные пути и подходов к нему в поселке Мегет, расположенного на км 5162 пк 3 в границах станции Мегет Восточно-Сибирской железной дороги	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	527 346,9	0,0	0,0	0,0	70 727,4	243 289,9	213 329,6	0,0	0,0
	бюджет АГО		¹⁰¹ 728,5	0,0	0,0	0,0	¹³ 467,9	⁵³ 421,70	³⁴ 838,9	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		⁴²⁵ 618,4	0,0	0,0	0,0	⁵⁷ 259,5	¹⁸⁹ 868,2	¹⁷⁸ 490,7	0,0	0,0
1.10.2	Мероприятие 2: Строительство автомобильной дороги в южном направлении от пересечения улицы Рябиновая деревни Зуй и автомобильной дороги «Зуй-Мегет», участок 23	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	56 266,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56 266,2	0,0	0,0
	бюджет АГО		⁹ 419,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	⁹ 419,2	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		⁴⁶ 847,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	⁴⁶ 847,0	0,0	0,0
1.11	Основное мероприятие 11: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области	УВГТ	193 817,5	0,0	0,0	0,0	55 360,0	10 400,0	24 579,8	58 477,7	45 000,0
	бюджет АГО		³¹ 668,3	0,0	0,0	0,0	⁹ 411,2	¹ 768,0	³ 932,7	⁹ 356,4	⁷ 200,0
	бюджет Иркутской области		¹⁶² 149,2	0,0	0,0	0,0	⁴⁵ 948,8	⁸ 632,0	²⁰ 647,1	⁴⁹ 121,3	³⁷ 800,0
1.11.1	Мероприятие 1: Ремонт автомобильных дорог местного значения в поселке Мегет	УВГТ	172 194,8	0,0	0,0	0,0	55 360,0	10 400,0	24 579,8	36 855,0	45 000,0
	бюджет АГО		²⁸ 208,7	0,0	0,0	0,0	⁹ 411,2	¹ 768,0	³ 932,7	⁵ 896,8	⁷ 200,0
	бюджет Иркутской области		¹⁴³ 986,1	0,0	0,0	0,0	⁴⁵ 948,8	⁸ 632,0	²⁰ 647,1	³⁰ 958,2	³⁷ 800,0
1.11.2	Мероприятие 2: Ремонт автомобильных дорог местного значения в деревне Зуй	УВГТ	21 622,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 622,7	0,0
	бюджет АГО		³ 459,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	³ 459,6	0,0
	бюджет Иркутской области		¹⁸ 163,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	¹⁸ 163,1	0,0

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.12	Основное мероприятие 12: Восстановление мемориальных сооружений и объектов, увековечивающих память погибших при защите Отечества	УВГТ	256,5	0,0	0,0	0,0	0,0	256,5	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		256,5	0,0	0,0	0,0	0,0	256,5	0,0	0,0	0,0
1.13	Основное мероприятие 13: Реализация инициативных проектов	УВГТ	2 378,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 378,6	0,0	0,0
	бюджет АГО		140,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,6	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		1 998,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 998,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		240,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,0	0,0	0,0	0,0
1.13.1	Мероприятие 1: Реализация инициативного проекта «Устройство тротуара в п. Мегет»	УВГТ	2 378,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 378,6	0,0	0,0
	бюджет АГО		140,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,6	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		1 998,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 998,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		240,0	0,0	0,0	0,0	0,0	240,0	0,0	0,0	0,0
2	Подпрограмма 2 «Развитие Савватеевской территории» на 2020-2027 годы										
	Всего, в том числе:	УВГТ, УКиМП, УФКиС, КЖКХ, МКУ «СМХ», КУМИ	373 703,8	16 690,2	123 892,3	53 271,1	29 994,8	37 466,2	40 272,4	25 514,8	46 602,0
	бюджет АГО		251 552,4	16 690,2	50 275,5	53 002,8	20 838,7	29 688,3	27 504,1	25 514,8	28 038,0
	бюджет Иркутской области		121 809,4	0,0	73 616,8	268,3	9 014,1	7 777,9	12 568,3	0,0	18 564,0
	федеральный бюджет		100,0	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		242,0	0,0	0,0	0,0	42,0	0,0	200,0	0,0	0,0
2.1	Основное мероприятие 1: Проведение ремонта муниципального жилищного фонда, оплата взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах	УВГТ, КУМИ	2 660,3	607,4	301,3	195,1	380,7	681,4	164,8	164,8	164,8
2.1.1	Мероприятие 1: Ремонт муниципального жилищного фонда	УВГТ	1 464,5	473,2	155,9	64,0	251,0	520,4	0,0	0,0	0,0
2.1.2	Мероприятие 2: Взносы на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах	УВГТ, КУМИ	1 195,8	134,2	145,4	131,1	129,7	161,0	164,8	164,8	164,8
2.2	Основное мероприятие 2: Благоустройство территории	УВГТ	26 726,9	2 220,1	2 942,3	2 207,7	2 611,0	6 773,0	3 522,0	3 270,8	3 180,0
	бюджет АГО		25 122,7	2 220,1	2 942,3	2 207,7	2 611,0	5 168,8	3 522,0	3 270,8	3 180,0
	бюджет Иркутской области		1 604,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1 604,2	0,0	0,0	0,0
2.2.1	Мероприятие 1: Уличное освещение	УВГТ	7 488,6	344,7	1 250,9	1 011,5	850,8	1 146,7	1 016,8	976,1	891,1
2.2.2	Мероприятие 2: Организация обеспечения чистоты и порядка	УВГТ	9 535,4	994,2	1 094,8	789,6	1 133,9	1 186,2	1 447,5	1 447,5	1 441,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2.3	Мероприятие 3: Установка, содержание и ремонт малых архитектурных форм, в том числе мероприятия по наказам избирателей	УВГТ	1 647,4	156,5	191,2	100,0	200,0	399,7	200,0	200,0	200,0
2.2.3.1			160,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,0	0,0	0,0	0,0
2.2.4	Мероприятие 4: Содержание и благоустройство территории кладбища	УВГТ	2 073,8	474,7	214,0	106,5	119,1	199,0	460,5	250,0	250,0
2.2.5	Мероприятие 5: Подготовка территории к праздничным мероприятиям	УВГТ, КЖКХ	2 440,2	250,0	191,4	200,1	307,2	299,9	397,2	397,2	397,2
2.2.6	Мероприятие 6: Устройство тротуара по улице Трактовая в селе Савватеевка	УВГТ	1 527,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1 527,7	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		392,1	0,0	0,0	0,0	0,0	392,1	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		1 135,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1 135,6	0,0	0,0	0,0
2.2.7	Мероприятие 7: Благоустройство улицы Звездочная в селе Савватеевка	УВГТ	630,4	0,0	0,0	0,0	0,0	630,4	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		161,8	0,0	0,0	0,0	0,0	161,8	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		468,6	0,0	0,0	0,0	0,0	468,6	0,0	0,0	0,0
2.2.8	Мероприятие 8: Установка системы видеонаблюдения в селе Савватеевка, в том числе мероприятия по наказам избирателей	УВГТ	383,0	0,0	0,0	0,0	0,0	383,0	0,0	0,0	0,0
2.2.8.1			383,0	0,0	0,0	0,0	0,0	383,0	0,0	0,0	0,0
2.2.9	Мероприятие 9: Ремонт лестниц, ведущей к МБОУ «Савватеевская СОШ»	УВГТ	1 000,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1 000,4	0,0	0,0	0,0
2.3	Основное мероприятие 3: Строительство, содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ	31 317,4	1 892,3	2 031,1	2 213,9	3 089,0	6 825,9	4 265,2	6 000,0	5 000,0
	бюджет АГО		30 409,8	1 892,3	2 031,1	2 213,9	3 089,0	5 918,3	4 265,2	6 000,0	5 000,0
	бюджет Иркутской области		907,6	0,0	0,0	0,0	0,0	907,6	0,0	0,0	0,0
2.3.1	Мероприятие 1: Содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ	29 388,7	1 892,3	2 031,1	2 213,9	3 089,0	5 604,9	3 557,5	6 000,0	5 000,0
2.3.2	Мероприятие 2: Ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ	1 928,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1 221,0	707,7	0,0	0,0
	бюджет АГО		1 021,1	0,0	0,0	0,0	0,0	313,4	707,7	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		907,6	0,0	0,0	0,0	0,0	907,6	0,0	0,0	0,0
2.4	Основное мероприятие 4: Проведение мероприятий для обеспечения безопасности дорожного движения	УВГТ	1 629,5	77,2	200,0	93,0	224,5	223,0	297,0	257,4	257,4
2.4.1	Мероприятие 1: Установка, замена и обслуживание дорожных знаков	УВГТ	363,6	0,0	76,6	24,0	35,8	32,5	91,3	51,7	51,7
2.4.2	Мероприятие 2: Нанесение краской дорожной разметки	УВГТ	1 220,5	77,2	78,0	69,0	188,7	190,5	205,7	205,7	205,7
2.4.3	Мероприятие 3: Устройство искусственных неровностей	УВГТ	45,4	0,0	45,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.5	Основное мероприятие 5: Организация культурного досуга населения	УВГТ, УКиМП	114 490,1	11 631,0	9 465,1	13 247,5	13 972,3	19 303,4	16 270,2	15 261,3	15 339,3
	бюджет АГО		110 255,7	11 631,0	9 465,1	12 979,2	12 517,7	16 791,9	16 270,2	15 261,3	15 339,3
	бюджет Иркутской области		4 234,4	0,0	0,0	268,3	1 454,6	2 511,5	0,0	0,0	0,0
	федеральный бюджет		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.1	Мероприятие 1: Обеспечение условий для организации работы творческих коллективов	УВГТ, УКиМП	106 781,1	11 030,2	9 297,2	12 597,5	13 672,3	14 933,1	15 250,2	14 961,3	15 039,3
	бюджет АГО		104 986,5	11 030,2	9 297,2	12 329,2	12 217,7	14 861,4	15 250,2	14 961,3	15 039,3
	бюджет Иркутской области		1 794,6	0,0	0,0	268,3	1 454,6	71,7	0,0	0,0	0,0
2.5.2	Мероприятие 2: Организация и проведение культурно-массовых мероприятий		1 860,0	150,0	120,0	120,0	150,0	150,0	870,0	150,0	150,0
2.5.3	Мероприятие 3: Организация и проведение общегородских культурно-массовых мероприятий на территории Ангарского городского округа	УВГТ, УКиМП	899,6	41,7	47,9	60,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2.5.4	Мероприятие 4: Укрепление материально-технической базы муниципальных домов культуры	УВГТ, УКиМП	4 949,4	409,1	0,0	470,0	0,0	4 070,3	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		2 509,6	409,1	0,0	470,0	0,0	1 630,5	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		2 439,8	0,0	0,0	0,0	0,0	2 439,8	0,0	0,0	0,0
	федеральный бюджет		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6	Основное мероприятие 6: Развитие физической культуры и спорта	УВГТ, УФКиС	3 244,6	262,2	262,2	289,8	470,3	398,6	520,5	520,5	520,5
2.6.1	Мероприятие 1: Организация и проведение физкультурно-спортивных мероприятий	УВГТ, УФКиС	1 691,1	124,1	124,1	124,1	299,1	227,4	264,1	264,1	264,1
2.6.2	Мероприятие 2: Организация работы инструктора	УВГТ, УФКиС	1 553,5	138,1	138,1	165,7	171,2	171,2	256,4	256,4	256,4
2.7	Основное мероприятие 7: Реализация молодежной политики	УВГТ, УКиМП	235,0	0,0	20,0	15,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2.7.1	Мероприятие 1: Проведение мероприятий, направленных на позитивные возможности социализации и самореализации молодежи	УВГТ, УКиМП	235,0	0,0	20,0	15,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2.8	Основное мероприятие 8: Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	143 611,4	0,0	108 670,3	34 941,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		69 994,6	0,0	35 053,5	34 941,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		73 616,8	0,0	73 616,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.8.1	Мероприятие 1: Строительство, реконструкция и модернизация объектов водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в том числе разработка проектной документации, а также приобретение указанных объектов в муниципальную собственность	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	87 639,1	0,0	87 639,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		14 022,3	0,0	14 022,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		73 616,8	0,0	73 616,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.8.2	Мероприятие 2: Финансовое обеспечение затрат (части затрат) МУП АГО «Преобразование» в целях предупреждения банкротства		55 972,3	0,0	21 031,2	34 941,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9	Основное мероприятие 9: Техническая инвентаризация, паспортизация, государственная регистрация права муниципальной собственности Ангарского городского округа объектов недвижимости	УВГТ, КУМИ	325,4	0,0	0,0	68,0	0,0	27,1	230,3	0,0	0,0
2.10	Основное мероприятие 10: Реализация инициативных проектов	УВГТ, УКиМП	2 420,0	0,0	0,0	420,0	0,0	0,0	2 000,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		149,4	0,0	0,0	29,4	0,0	0,0	120,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		2 028,6	0,0	0,0	348,6	0,0	0,0	1 680,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		242,0	0,0	0,0	42,0	0,0	0,0	200,0	0,0	0,0
2.10.1	Мероприятие 1: Реализация инициативного проекта «Выставочная экспозиция под открытым небом «Стена памяти»	УВГТ, УКиМП	420,0	0,0	0,0	420,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		29,4	0,0	0,0	29,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		348,6	0,0	0,0	348,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		42,0	0,0	0,0	42,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.10.2	Мероприятие 2: Реализация инициативного проекта «Ремонт лестницы, ведущей к мемориалу памятников участников ВОВ в с.Савватеевка»	УВГТ, УКиМП	2 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 000,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		1 680,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 680,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.11	Основное мероприятие 11: Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Создание условий для реализации творческого потенциала нации»	УВГТ, УКиМП	104,2	0,0	0,0	0,0	104,2	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		4,2	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0
	федеральный бюджет		100,0	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.12	Основное мероприятие 12: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области	УВГТ	46 329,0	0,0	0,0	0,0	8 682,8	2 583,8	12 962,4	0,0	22 100,0
	бюджет АГО		7 525,4	0,0	0,0	0,0	1 476,1	439,2	2 074,1	0,0	3 536,0
	бюджет Иркутской области		38 803,6	0,0	0,0	0,0	7 206,7	2 144,6	10 888,3	0,0	18 564,0
2.12.1	Мероприятие 1: Ремонт автомобильных дорог местного значения в селе Савватеевка	УВГТ	36 845,5	0,0	0,0	0,0	8 682,8	0,0	6 062,7	0,0	22 100,0
	бюджет АГО		5 982,2	0,0	0,0	0,0	1 476,1	0,0	970,1	0,0	3 536,0
	бюджет Иркутской области		30 863,3	0,0	0,0	0,0	7 206,7	0,0	5 092,6	0,0	18 564,0
2.12.2	Мероприятие 2: Благоустройство исторических и памятных мест	УВГТ, УКиМП	2 583,8	0,0	0,0	0,0	0,0	2 583,8	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		439,2	0,0	0,0	0,0	0,0	439,2	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		2 144,6	0,0	0,0	0,0	0,0	2 144,6	0,0	0,0	0,0
2.12.3	Мероприятие 3: Капитальный ремонт зданий, помещений и оснащение оборудованием учреждений культуры, учреждений дополнительного образования в сфере культуры	УВГТ, УКиМП	6 899,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 899,7	0,0	0,0
	бюджет АГО		1 104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 104,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		5 795,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 795,7	0,0	0,0
2.13	Основное мероприятие 13: Восстановление мемориальных сооружений и объектов, увековечивающих память погибших при защите Отечества	УВГТ, УКиМП	610,0	0,0	0,0	0,0	0,0	610,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		610,0	0,0	0,0	0,0	610,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Подпрограмма 3 «Развитие Одинской территории» на 2020-2027 годы										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Всего, в том числе	УВГТ, УКиМП, УФКиС, КЖКХ, МКУ «СМХ»	260 422,3	12 612,2	12 847,0	19 667,3	21 134,6	64 309,9	38 897,3	46 450,6	44 503,4
	бюджет АГО		174 879,9	12 612,2	12 847,0	18 770,2	18 868,5	30 432,2	30 006,5	25 788,8	25 554,5
	бюджет Иркутской области		84 860,1	0,0	0,0	897,1	1 973,8	33 757,7	8 620,8	20 661,8	18 948,9
	федеральный бюджет		442,3	0,0	0,0	0,0	292,3	0,0	150,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		240,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,0	120,0	0,0	0,0
3.1	Основное мероприятие 1: Благоустройство территории	УВГТ	19 751,9	1 363,0	1 834,8	1 567,0	3 231,3	4 114,9	3 053,0	2 290,1	2 297,8
	бюджет АГО		19 532,8	1 363,0	1 834,8	1 567,0	3 231,3	3 895,8	3 053,0	2 290,1	2 297,8
	бюджет Иркутской области		219,1	0,0	0,0	0,0	0,0	219,1	0,0	0,0	0,0
3.1.1	Мероприятие 1: Уличное освещение	УВГТ	8 032,2	373,3	590,5	741,6	1 523,6	1 658,7	1 554,2	791,3	799,0
3.1.2	Мероприятие 2: Организация обеспечения чистоты и порядка, в том числе	УВГТ	5 400,5	614,0	904,4	407,6	513,3	729,8	743,8	743,8	743,8
3.1.2.1	мероприятия по наказам избирателей		143,9	0,0	0,0	0,0	0,0	143,9	0,0	0,0	0,0
3.1.3	Мероприятие 3: Установка, содержание и ремонт малых архитектурных форм, в том числе	УВГТ	3 830,5	125,7	152,4	217,7	848,0	1 181,7	435,0	435,0	435,0
3.1.3.1	мероприятия по наказам избирателей		270,0	0,0	0,0	0,0	0,0	270,0	0,0	0,0	0,0
3.1.4	Мероприятие 4: Подготовка территории к праздничным мероприятиям	УВГТ, КЖКХ	2 096,8	250,0	187,5	200,1	249,2	250,0	320,0	320,0	320,0
3.1.5	Мероприятие 5: Устройство контейнерных площадок для сбора твердых коммунальных отходов	УВГТ	391,9	0,0	0,0	0,0	97,2	294,7	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		172,8	0,0	0,0	0,0	97,2	75,6	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		219,1	0,0	0,0	0,0	0,0	219,1	0,0	0,0	0,0
3.2	Основное мероприятие 2: Строительство, содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	39 204,3	2 428,0	1 754,2	6 707,7	2 428,0	5 418,1	10 468,3	5 000,0	5 000,0
	бюджет АГО		38 460,7	2 428,0	1 754,2	6 707,7	2 428,0	4 674,5	10 468,3	5 000,0	5 000,0
	бюджет Иркутской области		743,6	0,0	0,0	0,0	0,0	743,6	0,0	0,0	0,0
3.2.1	Мероприятие 1: Содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ	27 763,8	1 477,9	1 754,2	2 165,0	2 428,0	4 417,8	5 520,9	5 000,0	5 000,0
3.2.2	Мероприятие 2: Ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ	6 897,8	950,1	0,0	0,0	0,0	1 000,3	4 947,4	0,0	0,0
	бюджет АГО		6 154,2	950,1	0,0	0,0	0,0	256,7	4 947,4	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		743,6	0,0	0,0	0,0	0,0	743,6	0,0	0,0	0,0
3.2.3	Мероприятие 3: Капитальный ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения	УВГТ	4 542,7	0,0	0,0	4 542,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.10	Основное мероприятие 10: Реализация инициативных проектов	УВГТ, УКиМП	4 2 399,0	5 0,0	6 0,0	7 0,0	8 0,0	9 1 199,0	10 1 200,0	11 0,0	12 0,0
	бюджет АГО		155,8	0,0	0,0	0,0	0,0	83,8	72,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		2 003,2	0,0	0,0	0,0	0,0	995,2	1 008,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		240,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,0	120,0	0,0	0,0
3.10.1	Мероприятие 1: Реализация инициативного проекта «Малая Родина»	УВГТ, УКиМП	1 199,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 199,0	0,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		83,8	0,0	0,0	0,0	0,0	83,8	0,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		995,2	0,0	0,0	0,0	0,0	995,2	0,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,0	0,0	0,0	0,0
3.10.2	Мероприятие 2: Реализация инициативного проекта «Устройство стелы при въезде в с.Одинск»	УВГТ, УКиМП	1 200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 200,0	0,0	0,0
	бюджет АГО		72,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,0	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		1 008,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 008,0	0,0	0,0
	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц		120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,0	0,0	0,0
3.11	Основное мероприятие 11: Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры	УВГТ	75,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,0	0,0	0,0	0,0
3.12	Основное мероприятие 12: Создание условий для обеспечения услугами связи малонаселенных населенных пунктов	УВГТ	9 038,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 038,1	0,0	0,0
	бюджет АГО		1 478,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 478,1	0,0	0,0
	бюджет Иркутской области		7 560,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 560,0	0,0	0,0
4	Подпрограмма 4 «Комплексное развитие сельских территорий» на 2020-2027 годы										
	Всего, в том числе:	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	774 226,2	141,1	0,0	932,2	160,0	0,0	385,0	342 747,1	429 860,8
	бюджет АГО		107 351,0	141,1	0,0	932,2	160,0	0,0	385,0	44 955,0	60 777,7
	бюджет Иркутской области		434 590,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	115 507,7	319 083,1
	федеральный бюджет		232 284,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182 284,4	50 000,0
4.1	Основное мероприятие 1: Комплексное обустройство населенных пунктов объектами социальной инфраструктуры	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	367 989,8	141,1	0,0	932,2	160,0	0,0	385,0	289 628,9	76 742,6
	бюджет АГО		42 353,2	141,1	0,0	932,2	160,0	0,0	385,0	36 456,1	4 278,8
	бюджет Иркутской области		93 352,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 888,4	22 463,8
	федеральный бюджет		232 284,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182 284,4	50 000,0
4.1.1	Мероприятие 1: Строительство детской школы искусств на 150 мест в поселке Мегет (разработка ПСД)	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	1 073,3	141,1	0,0	932,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.2	Мероприятие 2: Строительство общеобразовательной школы в поселке Мегет	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	23 113,6	0,0	0,0	0,0	160,0	0,0	0,0	22 953,6	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.1.3	Мероприятие 3: Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса, расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский район, поселок Мегет, улица Лучистая, земельный участок 6	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	343 417,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	266 675,3	76 742,6
	бюджет АГО		17 781,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 502,5	4 278,8
	бюджет Иркутской области		93 352,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 888,4	22 463,8
	федеральный бюджет		232 284,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182 284,4	50 000,0
4.1.4	Мероприятие 4: Ремонт здания клуба, расположенного по адресу: поселок Мегет, улица Центральная, строение 19	УВГТ	385,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	385,0	0,0	0,0
4.2	Основное мероприятие 2: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	406 236,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53 118,2	353 118,2
	бюджет АГО		64 997,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 498,9	56 498,9
	бюджет Иркутской области		341 238,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44 619,3	296 619,3
4.2.1	Мероприятие 1: Строительство объекта «Детская школа искусств на 150 мест в поселке Мегет», расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский городской округ, поселок Мегет, переулок Школьный	УВГТ, КЖКХ, МКУ «СМХ»	353 525,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	406,8	353 118,2
	бюджет АГО		56 564,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,1	56 498,9
	бюджет Иркутской области		296 961,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	341,7	296 619,3
4.2.2	Мероприятие 2: Капитальный ремонт Дома культуры, расположенного по адресу: поселок Мегет, улица Центральная, 19	УВГТ, КУМИ, МКУ «СМХ»	52 711,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52 711,4	0,0
	бюджет АГО		8 433,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 433,8	0,0
	бюджет Иркутской области		44 277,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44 277,6	0,0
5	Подпрограмма 5 «Обеспечение реализации муниципальной программы» на 2020-2027 годы										
	Всего, в том числе:	УВГТ	231 006,3	23 091,3	23 330,4	25 702,6	28 621,6	32 771,3	35 865,9	30 905,1	30 718,1
	бюджет АГО		224 098,4	23 091,3	23 330,4	23 344,8	24 071,5	32 771,3	35 865,9	30 905,1	30 718,1
	бюджет Иркутской области		6 907,9	0,0	0,0	2 357,8	4 550,1	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.1	Основное мероприятие 1: Обеспечение деятельности УВГТ	УВГТ	231 006,3	23 091,3	23 330,4	25 702,6	28 621,6	32 771,3	35 865,9	30 905,1	30 718,1
	бюджет АГО		224 098,4	23 091,3	23 330,4	23 344,8	24 071,5	32 771,3	35 865,9	30 905,1	30 718,1
	бюджет Иркутской области		6 907,9	0,0	0,0	2 357,8	4 550,1	0,0	0,0	0,0	0,0

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 3
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 02.07.2025 № 906-па

«Приложение № 4
к Программе

СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЯХ ПОДПРОГРАММ

Таблица 1

Об объектах капитального строительства (реконструкции), капитального ремонта

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия, объекта (с указанием адреса)	Стоимость объекта в соответствии с утвержденной проектной документацией (заключением государственной экспертизы) в текущих ценах, тыс. руб.*	Год начала строительства (реконструкции, кап. ремонта) объекта	Плановый год ввода в эксплуатацию, окончания реконструкции (кап. ремонта)	Наличие ПСД (стадия готовности ПСД)	Наличие государственной экспертизы	Ед. изм.	Значение количественного показателя мероприятия	Источники финансирования (всего, в т.ч. федеральный бюджет, областной бюджет, местный бюджет)	Объемы финансирования по годам, тыс. руб.						
										Всего	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Подпрограмма 1 «Развитие Меgetской территории» на 2020-2027 годы																		
1.1	Основное мероприятие 3: Строительство, содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения																		
1.1.1	Мероприятие 2: Аварийно-восстановительные работы на автомобильном виадуке поселка Меget																		
1.1.1.1	Капитальный ре монт авто мобильного путе провода через же лезнодорожные пути и подходов к нему в поселке Меget, расположенного на км 5162 пк 3 в границах станции Меget Восточно-Сибирской железной дороги	14 541,1	2020	2020	-	-	проект	1	бюджет АГО		14 541,1	14 534,1	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Мероприятие 3: Строительство автомобильных дорог общего пользования местного значения																		
1.1.2.1	Строительство автомобильной дороги общего пользования местного значения из деревни Зуи в поселок Меget в объезд существующей кладбища	бюджет АГО	2023	2023	-	-	проект	1	бюджет АГО		2 017,0	0,0	0,0	0,0	2 017,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Основное мероприятие 10: Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Региональная и местная дорожная сеть»																		

1.2.1	Мероприятие 1: Капитальный ремонт автомобильного путепровода через железнодорожные пути и подходов к нему в поселке Меget, расположенного на км 5162 пк 3 в границах станции Меget Восточно-Сибирской железной дороги																			
1.2.1.1	Капитальный ремонт автомобильного путепровода через железнодорожные пути и подходов к нему в поселке Меget, расположенного на км 5162 пк 3 в границах станции Меget Восточно-Сибирской железной дороги	527 346,9	2023	2025	да	—	км	0,11046	Всего, в том числе:	101 728,5	527 346,9	0,0	0,0	0,0	0,0	70 727,4	243 289,9	213 329,6	0,0	0,0
									бюджет АГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 467,9	53 421,7	34 838,9	0,0	0,0
									бюджет Иркутской области	425 618,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57 259,5	189 868,2	178 490,7	0,0	0,0	0,0
1.2.2	Мероприятие 2: Строительство автомобильной дороги в южном направлении от пересечения улицы Рябиновая деревни Зуй и автомобильной дороги «Зуй-Меget», участок 23																			
1.2.1.2	Строительство автомобильной дороги в южном направлении от пересечения улицы Рябиновая деревни Зуй и автомобильной дороги «Зуй-Меget», участок 23	56 266,2	2025	2025	да	да	км	0,76853	Всего, в том числе:	9 419,2	56 266,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56 266,2	0,0	0,0
									бюджет АГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
									бюджет Иркутской области	46 847,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46 847,0	0,0	0,0
2	Подпрограмма 2 «Развитие Савватеевской территории» на 2020-2027 годы																			
2.1	Основное мероприятие 1: Проведение ремонта муниципального жилищного фонда, оплата взносов на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах																			
2.1.1	Мероприятие 1: Ремонт муниципального жилищного фонда																			
2.1.1.1	ул. Поле вая, д.10 ул. Мичурина, д.22, кв.1 ул. Мичурина, д.8, кв.1 ул.Школьная, д.48а, кв. 1/8 ул.Школьная, д.48а, кв. 1/2 ул. Совхозная, д.17, кв.1 ул. Совхозная, д.32, кв.10 ул. Совхозная, д.28, кв.1 ул. Совхозная, д.32, кв.14	473,2	2020	2020	—	—	ед.	10	бюджет АГО	473,2	473,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.2	ул.Школьная, д.48а, кв. 3/12	155,9	2021	2021	—	—	ед.	1	бюджет АГО	155,9	0,0	0,0	155,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	ул.Школьная, д.48а, кв. 1/2	64,0	2022	2022	—	—	ед.	1	бюджет АГО	64,0	0,0	0,0	0,0	64,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.4	ул.Совхозная, д.32, кв.17 ул.Школьная, д. 47, кв. 4 ул.Школьная, д.48а, кв. 1/2	251,0	2023	2023	—	—	ед.	3	бюджет АГО	251,0	0,0	0,0	0,0	0,0	251,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	ул.Школьная, д.48а, кв.3/1, п.Ново-Одинск, ул.Лесная, д.11, кв.2, ул.Совхозная, д.25, кв.2, ул.Совхозная, д.22, кв.1	520,4	2024	2024	—	—	ед.	4	бюджет АГО	520,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	520,4	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Основное мероприятие 5: Организация культурного досуга населения																			
2.2.1	Мероприятие 4: Укрепление материально-технической базы муниципальных домов культуры																			
2.2.1.1	Капитальный ремонт системы отопления в здании МАУ ДК «Нива»	285,0	2024	2024	—	—	проект	1	бюджет АГО	285,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	285,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Основное мероприятие 8: Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры																			
2.3.1	Мероприятие 1: Строительство, реконструкция и модернизация объектов водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в том числе разработка проектной документации, а также приобретение указанных объектов в муниципальную собственность																			
2.3.1.1	Канализационные очистные сооружения в селе Савватеевка Ангарского городского округа	87 639,1	2021	2022	да	да	куб.м/сут.	500	Всего, в том числе:	14 022,3	87 639,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
									бюджет АГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
									бюджет Иркутской области	73 616,8	0,0	0,0	73 616,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

2.4	Основное мероприятие 12: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области																								
2.4.1	Мероприятие 3: Капитальный ремонт зданий, помещений и оснащение оборудованием учреждений культуры, учреждений дополнительного образования в сфере культуры																								
2.4.1.1	Капитальный ремонт системы отопления здания МАУ ДК «Нива»	3 009,6	2025	2025	да	-	ед.	I	Всего, в том числе:	3 009,6															
									бюджет АГО	481,6	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	0,0	
									бюджет Иркутской области	2 528,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.1.2	Капитальный ремонт входной группы здания МАУ ДК «Нива»	3 890,1	2025	2025	да	-	ед.	I	Всего, в том числе:	3 890,1															
									бюджет АГО	622,4	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	0,0	
									бюджет Иркутской области	3 267,7	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	0,0	0,0
3	Подпрограмма 3 «Развитие Одинской территории» на 2020-2027 годы																								
3.1	Основное мероприятие 2: Строительство, содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения																								
3.1.1	Мероприятие 3: Капитальный ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения																								
3.1.1.1	Капитальный ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения по ул. Победа и ул. Молодежная в селе Одинск	4 542,7	2022	2022	-	-	кв.м	1727,9	бюджет АГО	4 542,7															
										0,0	0,0	0,0													
										0,0	0,0	0,0													
3.2	Основное мероприятие 4: Организация культурного досуга населения																								
3.2.1	Мероприятие 4: Укрепление материально-технической базы муниципальных домов культуры																								
3.2.1.1	Капитальный ремонт фасада здания МАУ ДК «Одинск»	55,6	2022	2022	-	-	кв.м	35	бюджет АГО	55,6															
										0,0	0,0	0,0													
										0,0	0,0	0,0													
4	Подпрограмма 4 «Комплексное развитие сельских территорий» на 2020-2027 годы																								
4.1	Основное мероприятие 1: Комплексное обустройство населенных пунктов объектами социальной инфраструктуры																								
4.1.1	Мероприятие 1: Строительство детской школы искусств на 150 мест в поселке Мегет (разработка ПСД)																								
4.1.1.1	Строительство детской школы искусств на 150 мест в поселке Мегет	1 073,3*	2022	2024	-	-	проект	I	бюджет АГО	1 073,3															
										141,1															
										932,2	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	0,0	0,0
4.1.2	Мероприятие 2: Строительство общеобразовательной школы в поселке Мегет																								
4.1.2.1	Строительство общеобразовательной школы в поселке Мегет	22 953,6	2026	2026	-	-	проект	I	бюджет АГО	22 953,6															
										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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.2	Мероприятие 3: Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса, расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский район, поселок Мегет, улица Лучистая, земельный участок 6																								
4.1.2.1	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса, расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский район, поселок Мегет, улица Лучистая, земельный участок 6	343 417,9	2025	2026	-	-	ед.	I	Всего, в том числе:	343 417,9															
									бюджет АГО	17 781,3	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	0,0	
									бюджет Иркутской области	93 352,2	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	0,0	0,0
									федеральный бюджет	232 284,4	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	0,0	0,0
4.2	Основное мероприятие 2: Реализация мероприятий, направленных на социально-экономическое развитие муниципальных образований Иркутской области																								
4.2.1	Мероприятие 1: Строительство объекта «Детская школа искусств на 150 мест в поселке Мегет», расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский городской округ, поселок Мегет, переулок Школьный																								
4.2.1.1	Строительство объекта «Детская школа искусств на 150 мест в поселке Мегет», расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский городской округ, поселок Мегет, переулок Школьный	353 525,0	2026	2027	да	-	ед.	I	Всего, в том числе:	353 525,0															
									бюджет АГО	56 564,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
									бюджет Иркутской области	296 961,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

[illegible]

* стоимость объекта не утверждена проектной документацией, поэтому указана оценочная стоимость объекта в текущих ценах, тыс. руб.

Таблица 2

О плоскостных сооружениях (детских площадках), малых архитектурных формах, дорожных знаках и светофорных объектах, компенсационных посадках

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия, объекта (с указанием адреса)	Год начала работ	Ед. изм.	Значение количественного показателя мероприятия	Источники финансирования	Всего	Объемы финансирования по годам, тыс. руб.						
							2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Подпрограмма 1 «Развитие Меgetской территории» на 2020-2027 годы													
1.1	Основное мероприятие 2: Благоустройство территории													
1.1.1	Мероприятие 3: Установка, содержание и ремонт малых архитектурных форм													
1.1.1.1	Установка детских площадок: п. Меget, ул. Оренбургская; п. Меget, ул. Нагорная, в районе домов № 45, № 47; д. Зуй, за жилым домом № 43 по ул. Тракторная	2020	ед.	3	бюджет АГО	297,5		297,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Мероприятие 7: Компенсационные работы по озеленению													
1.1.2.1	Сезонный уход за насаждениями	2020	ед.	20	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц	69,3		69,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.2	Сезонный уход за насаждениями	2021	ед.	20	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц	69,3		0,0	69,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.3	Сезонный уход за насаждениями	2022	ед.	20	безвозмездные поступления от физических и юридических лиц	95,7		0,0	0,0	95,7	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3	Мероприятие 8: Устройство детской площадки по улице Тракторная (в районе мемориального комплекса) в поселке Стекланка													
1.1.3.1	Установка детских площадок: п. Стекланка по ул.Тракторная (в районе мемориального комплекса)	2022	ед.	1	Всего, в том числе:	825,0		0,0	0,0	825,0	0,0	0,0	0,0	0,0
					бюджет АГО	164,9		0,0	0,0	164,9	0,0	0,0	0,0	0,0
					бюджет Иркутской области	660,1		0,0	0,0	660,1	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Основное мероприятие 4: Проведение мероприятий для обеспечения безопасности дорожного движения													
1.2.1	Мероприятие 1: Установка, замена и обслуживание дорожных знаков													
1.2.1.1	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Меgetской территории, в том числе:	2020			бюджет АГО	215,9		215,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	298										
	установка дорожных знаков		ед.	33										
1.2.1.2	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Меgetской территории, в том числе:	2021			бюджет АГО	382,4		0,0	382,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	324										
	установка дорожных знаков		ед.	19										
1.2.1.3	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Меgetской территории, в том числе:	2022			бюджет АГО	129,0		0,0	0,0	129,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	340										
1.2.1.4	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Меgetской территории, в том числе:	2023			бюджет АГО	238,0		0,0	0,0	0,0	238,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	обслуживание дорожных знаков		ед.	340										
1.2.1.5	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Мегетской территории, в том числе:	2024			бюджет АГО	192,1	0,0	0,0	0,0	0,0	192,1	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	340										
	установка дорожных знаков		ед.	15										
1.2.1.6	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Мегетской территории, в том числе:	2025			бюджет АГО	249,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	249,6	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	355										
	установка дорожных знаков		ед.	8										
1.2.1.7	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Мегетской территории, в том числе:	2026			бюджет АГО	190,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	363										
1.2.1.8	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Мегетской территории, в том числе:	2027			бюджет АГО	190,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	363										
2	Подпрограмма 2 «Развитие Савватеевской территории» на 2020-2027 годы													
2.1	Основное мероприятие 4: Проведение мероприятий для обеспечения безопасности дорожного движения													
2.1.1	Мероприятие 1: Установка, замена и обслуживание дорожных знаков													
2.1.1.1	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Савватеевской территории, в том числе:	2020-2021			бюджет АГО	76,6	0,0	76,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	55										
	установка дорожных знаков		ед.	4										
2.1.1.2	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Савватеевской территории, в том числе:	2022			бюджет АГО	24,0	0,0	0,0	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	55										
2.1.1.3	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Савватеевской территории, в том числе:	2023			бюджет АГО	35,8	0,0	0,0	0,0	35,8	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	55										
2.1.1.4	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Савватеевской территории, в том числе:	2024			бюджет АГО	32,5	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	55										
2.1.1.5	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Савватеевской территории, в том числе:	2025			бюджет АГО	91,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,3	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	55										
	установка дорожных знаков		ед.	4										
2.1.1.6	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Савватеевской территории, в том числе:	2026			бюджет АГО	51,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,7	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	59										
2.1.1.7	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Савватеевской территории, в том числе:	2027			бюджет АГО	51,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,7
	обслуживание дорожных знаков		ед.	59										
3	Подпрограмма 3 «Развитие Одинской территории» на 2020-2027 годы													
3.1	Основное мероприятие 3: Проведение мероприятий для обеспечения безопасности дорожного движения													
3.1.1	Мероприятие 1: Установка, замена и обслуживание дорожных знаков													
3.1.1.1	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Одинской территории, в том числе:	2020			бюджет АГО	36,5	36,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	54										
	установка дорожных знаков		ед.	6										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.2	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Одинской территории, в том числе:	2021			бюджет АГО	84,6	0,0	84,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	60										
	установка дорожных знаков		ед.	6										
3.1.1.3	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Одинской территории, в том числе:	2022			бюджет АГО	45,9	0,0	0,0	45,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	66										
	установка дорожных знаков		ед.	1										
3.1.1.4	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Одинской территории, в том числе:	2023			бюджет АГО	80,6	0,0	0,0	0,0	80,6	0,0	0,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	67										
	установка дорожных знаков		ед.	4										
3.1.1.5	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Одинской территории, в том числе:	2024			бюджет АГО	53,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	71										
	установка дорожных знаков		ед.	1										
3.1.1.6	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Одинской территории, в том числе:	2025			бюджет АГО	81,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,0	0,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	72										
	установка дорожных знаков		ед.	4										
3.1.1.7	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Одинской территории, в том числе:	2026			бюджет АГО	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0	0,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	76										
3.1.1.8	Установка, замена и обслуживание дорожных знаков на Одинской территории, в том числе:	2027			бюджет АГО	46,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0
	обслуживание дорожных знаков		ед.	76										

»

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.07.2025

№ 907-па

О порядке выявления и демонтажа самовольно установленных и (или) незаконно размещенных нестационарных объектов (движимого имущества) на территории муниципального образования «Ангарский городской округ»

В целях организации работы по благоустройству и содержанию территории муниципального образования – Ангарский городской округ, руководствуясь статьями 60, 62, 76 Земельного кодекса Российской Федерации, требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьей 222 Гражданского кодекса Российской Федерации, статьей 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Положение о порядке выявления и демонтажа самовольно установленных и (или) незаконно размещенных нестационарных объектов (движимого имущества) на территории муниципального образования «Ангарский городской округ» (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.
3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».
4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Головкова М.Э.

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНО
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 03.07.2025 № 907-па

ПОЛОЖЕНИЕ

о порядке выявления и демонтажа самовольно установленных и (или) незаконно размещенных нестационарных объектов (движимого имущества) на территории муниципального образования «Ангарский городской округ»

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями Гражданского кодекса Российской Федерации, Градостроительного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа в целях рационального использования земельных участков на территории Ангарского городского округа.

1.2. Настоящее Положение основано на принципах открытости и доступности информации, а также законности решений о демонтаже самовольно установленных и (или) незаконно размещенных нестационарных объектов на территории муниципального образования «Ангарский городской округ» (далее – муниципальное образование) и регламентирует комплекс мероприятий связанных с демонтажем самовольно установленных и (или) незаконно размещенных нестационарных объектов (далее – самовольный (незаконный) объект), расположенных:

1) на земельных участках, находящихся в муниципальной собственности, либо на землях и земельных участках, государственная собственность на которые не разграничена, на территории муниципального образования;

2) внутри зданий, строений, сооружений, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования.

1.3. Основные понятия, используемые в настоящем Положении:

1.4. Нестационарный объект – объект, не являющийся недвижимым имуществом, не подлежащий кадастровому учету, право на который не подлежит регистрации в Едином государственном реестре недвижимости. Общим критерием отнесения объекта к нестационарному объекту (движимому имуществу) является возможность его свободного перемещения без нанесения несоразмерного ущерба его назначению, включая возможность его демонтажа с разборкой на составляющие сборно-разборные перемещаемые конструктивные элементы.

1.5. Самовольно установленный нестационарный объект – это движимое имущество, расположенное на земельных участках, находящихся в муниципальной собственности, либо на землях и земельных участках, государственная собственность на которые не разграничена, на территории муниципального образования, внутри зданий, строений, сооружений, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования, без предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами Ангарского городского округа соответствующих правовых оснований.

1.6. Незаконно размещенный нестационарный объект – это движимое имущество, расположенное на земельных участках, находящихся в муниципальной собственности, либо на землях и земельных участках, государственная собственность на которые не разграничена, на территории муниципального образования, либо внутри зданий, строений, сооружений, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования, право на размещение которого прекратилось, либо размещенные с нарушением требований муниципальных правовых актов.

1.7. Демонтаж нестационарного объекта – это работы по разборке самовольно (незаконно) установленного нестационарного объекта на составляющие элементы, в том числе с нанесением ущерба такому объекту, либо без разборки на составляющие элементы, и (или) транспортировка на место хранения, а также хранение таких объектов.

1.8. Демонтажу подлежат нестационарные объекты:

1) размещенные на землях и (или) земельных участках, государственная собственность на которые не разграничена, земельных участках, находящихся в муниципальной собственности, установленных и (или) эксплуатируемых без правовых оснований на их размещение;

2) которые не соответствуют требованиям к размещению указанных в договоре на размещение нестационарного торгового объекта/разрешении на использование земельного участка и архитектурной художественной концепции размещения нестационарных торговых объектов на территории Ангарского городского округа, утвержденной постановлением администрации Ангарского городского округа от 26.12.2019 № 1342-па;

3) не соответствующие требованиям Правил благоустройства территории Ангарского городского округа, утвержденные решением Думы Ангарского городского округа от 23.12.2015 № 123-11/01рД.

1.9. В целях исполнения настоящего Положения к нестационарным объектам (движимому имуществу) относятся следующие объекты: нестационарные торговые объекты (павильоны, киоски, палатки, лотки, контейнеры, автоматы, автолавки, автоприцепы, торговые автоматы (вендинговые автоматы) и прочие), нестационарные объекты, используемые для осуществления деятельности по оказанию населению следующих услуг: услуг общественного питания, услуг мойки транспортных средств, технического обслуживания и ремонта транспортных средств), автостоянки открытого типа, контейнеры, передвижные строения и сооружения, конструкции, механизмы, строительные материалы, ограждения, элементы обустройства автомобильных дорог (за исключением остановочных пунктов, объектов, предназначенных для освещения автомобильных дорог, пешеходных дорожек, стоянок (парковок) транспортных средств), информационные щиты и указатели, не имеющие отношения к обеспечению безопасности дорожного движения или осуществлению дорожной деятельности, иные объекты, размещение которых в границах полосы отвода автомобильной дороги запрещается, и прочее движимое имущество, кроме тех движимых объектов, демонтаж которых предусмотрен иными правовыми актами Российской Федерации, Ангарского городского округа.

2. ПОРЯДОК ВЫЯВЛЕНИЯ САМОВОЛЬНЫХ (НЕЗАКОННЫХ) ОБЪЕКТОВ

2.1. Выявление самовольных (незаконных) объектов осуществляется Комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа (далее – уполномоченный орган по выявлению самовольных (незаконных) объектов):

1) в рамках муниципального земельного контроля;

2) в рамках инвентаризации земельных участков, находящихся в муниципальной собственности, либо земель и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, на территории муниципального образования;

3) при рассмотрении обращений органов государственной власти, правоохранительных органов, органов прокуратуры, отраслевых (функциональных) органов, иных структурных подразделений администрации Ангарского городского округа, физических и юридических лиц.

2.2. Уполномоченный орган по выявлению самовольных (незаконных) объектов в течение десяти рабочих дней, со дня получения от лиц указанных в подпункте «3» пункта 2.1 раздела 2 настоящего Положения, информации о размещении самовольного (незаконного) объекта, производит проверку данной информации, в ходе которой проверяет наличие объекта, а также устанавливает является ли он самовольно (незаконно) установленным.

2.3. Уполномоченный орган по выявлению самовольных (незаконных) объектов в случае выявления неправомерно размещенного нестационарного объекта составляет акт о выявлении самовольно (незаконно) размещенного нестационарного объекта по форме согласно приложению № 1 к настоящему Положению с фотофиксацией такого неправомерно размещенного нестационарного объекта.

Одновременно с составлением акта о выявлении неправомерно размещенного нестационарного объекта уполномоченным органом по выявлению самовольных (незаконных) объектов оформляется предписание о демонтаже нестационарного объекта (далее – предписание о демонтаже) по форме согласно приложению № 2 к настоящему Положению.

2.4. Уполномоченный орган по выявлению самовольных (незаконных) объектов не позднее 7-ми рабочих дней с момента составления акта о выявлении самовольно (незаконно)

размещенного нестационарного объекта направляет указанный акт и предписание о демонтаже правообладателю (если он известен) нестационарного объекта заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу регистрации, по адресу места жительства и (или) по месту пребывания (в отношении физического лица), или по адресу юридического лица в пределах его места нахождения (в отношении юридического лица) или вручает ему лично под роспись.

2.5. В случае, если правообладатель нестационарного объекта не установлен, уполномоченный орган по выявлению самовольных (незаконных) объектов в срок, установленный пунктом 2.4 раздела 2 настоящего Положения обеспечивает:

1) размещение акта о выявлении самовольного (незаконного) объекта, а также предписание о демонтаже, с указанием срока для демонтажа нестационарного объекта в добровольном порядке на официальном сайте Ангарского городского округа, в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и их опубликование в средствах массовой информации – в газете «Ангарские Ведомости»;

2) размещение акта о выявлении самовольного (незаконного) объекта, а также предписания о демонтаже, с указанием в нем срока для демонтажа нестационарного объекта в добровольном порядке непосредственно на нестационарном объекте с фотофиксацией его размещения.

2.6. Демонтаж самовольного (незаконного) объекта должен быть осуществлен его правообладателем (если он известен) не позднее 15-ти календарных дней со дня вручения ему акта и требования о демонтаже.

2.7. В случае невыполнения правообладателем нестационарного объекта (если он известен) в установленный пунктом 2.6 раздела 2 настоящего Положения срок требования о демонтаже нестационарного объекта или по истечении 15-ти календарных дней со дня выполнения уполномоченным органом по выявлению самовольных (незаконных) объектов мероприятий, предусмотренных пунктом 2.5 раздела 2 настоящего Положения (в случае если правообладатель нестационарного объекта не выявлен), уполномоченный орган по выявлению самовольных (незаконных) объектов издает распоряжение о принудительном демонтаже нестационарного объекта с указанием сроков демонтажа (далее – Распоряжение).

2.8. Распоряжение должно содержать сведения о виде нестационарного объекта, подлежащего демонтажу, месте размещения самовольного (незаконного) объекта с указанием кадастрового номера земельного участка, на котором он размещается (при наличии), или адресных ориентиров, основание и срок демонтажа нестационарного объекта.

2.9. Уполномоченный орган по выявлению самовольных (незаконных) объектов в течение 7-ми рабочих дней с момента издания Распоряжения обеспечивает:

1) отправку правообладателю самовольного (незаконного) объекта (если он известен), копии Распоряжения, содержащего срок демонтажа нестационарного объекта.

2) размещение Распоряжения на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

3) публикацию Распоряжения в средствах массовой информации – газете «Ангарские Ведомости»;

4) направление Распоряжения с приложением акта о выявлении самовольно (незаконно) размещенного нестационарного объекта и предписания о демонтаже в Комитет по благоустройству и дорожной деятельности администрации Ангарского городского округа (далее – уполномоченный орган по демонтажу самовольного (незаконного) объекта) для проведения мероприятий по демонтажу нестационарного объекта в соответствии с подпунктом «2» пункта 2.10 раздела 2 настоящего Положения.

2.10. Принудительный демонтаж самовольных (незаконных) объектов, осуществляется:

1) безвозмездно юридическим или физическим лицом на основании договора об оказании услуг с уполномоченным органом по выявлению самовольных (незаконных) объектов (далее – лицо уполномоченное произвести демонтаж) с последующим возмещением расходов, связанных с демонтажем, хранением самовольного (незаконного) объекта и имущества, обнаруженного в демонтированном объекте, а также транспортировкой, захоронением и утилизацией указанного имущества в качестве отходов, владельцем самовольного (незаконного) объекта;

2) на возмездной основе с привлечением специализированной подрядной организации (далее – лицо уполномоченное произвести демонтаж), с которой уполномоченным органом по демонтажу самовольного (незаконного) объекта заключен муниципальный контракт в порядке, установленном Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

3. ДЕМОНТАЖ И ХРАНЕНИЕ САМОВОЛЬНОГО (НЕЗАКОННОГО) ОБЪЕКТА

3.1. При демонтаже самовольного (незаконного) объекта (движимого имущества) в соответствии с подпунктом «2» пункта 2.10 раздела 2 настоящего Положения, после поступивших в уполномоченный орган по демонтажу самовольных (незаконных) объектов согласно подпункту «4» пункта 2.9 раздела 2 настоящего Положения документов, уполномоченный орган по демонтажу самовольных (незаконных) объектов в сроки указанные в Распоряжении организывает демонтаж самовольного (незаконного) нестационарного объекта к месту его хранения.

3.2. Уполномоченный орган по демонтажу самовольных (незаконных) объектов или уполномоченный орган по выявлению самовольных (незаконных) объектов не позднее, чем за 5 рабочих дней до даты демонтажа самовольного (незаконного) объекта, направляет уведомление участковому уполномоченному полиции с указанием даты, времени и места принудительного демонтажа самовольного (незаконного) объекта, определенного в Распоряжении.

3.3. Отсутствие правообладателя самовольного (незаконного) объекта либо его полномочного представителя при демонтаже нестационарного объекта не является препятствием для осуществления действий по самостоятельному демонтажу данного нестационарного объекта.

3.4. Хранение самовольных (незаконных) объектов осуществляется на специально организованных площадках лицом, уполномоченным в соответствии с настоящим Положением произвести демонтаж таких объектов (далее – место хранения).

3.5. Выбор способа демонтажа самовольного (незаконного) объекта возлагается на лицо уполномоченное в соответствии с настоящим Положением произвести его демонтаж. При проведении демонтажа самовольного (незаконного) объекта должна быть максимально исключена возможность его повреждения и находящегося в нем имущества.

При наличии возможности демонтажа самовольного (незаконного) объекта без его разборки на составляющие элементы демонтаж самовольного (незаконного) объекта осуществляется путем его перемещения в место хранения.

3.6. В случае отказа правообладателя самовольно (незаконно) объекта от вывоза товаров, оборудования или иного имущества, находящегося в самовольном (незаконном) объекте, либо в случае отсутствия правообладателя самовольного (незаконного) объекта, лицо уполномоченное в соответствии с настоящим Положением произвести демонтаж самовольного (незаконного) объекта, в присутствии представителей уполномоченного органа по демонтажу самовольного (незаконного) объекта или представителей уполномоченного органа по выявлению самовольных (незаконных) объектов осуществляет вскрытие самовольного (незаконного) объекта, о чем делается соответствующая отметка в акте о демонтаже.

3.7. При обнаружении в подлежащем демонтажу самовольном (незаконном) объекте какого-либо имущества (товары, оборудование и иное имущество в том числе продукты питания), представитель уполномоченного органа по демонтажу самовольных (незаконных) объектов или уполномоченного органа по выявлению самовольных (незаконных) объектов, осуществляет фотофиксацию вышеуказанного имущества и составляет опись по форме согласно приложению № 3 к настоящему Положению в трех экземплярах, которая является неотъемлемой частью акта о демонтаже указанного в подпункте «1» пункта 3.8 раздела 3 настоящего Положения. Обнаруженное имущество подлежит перемещению совместно с демонтируемым самовольным (незаконным) объектом лицом уполномоченным в соответствии с настоящим Положением произвести демонтаж такого объекта, в место хранения.

Уполномоченный орган по демонтажу самовольных (незаконных) объектов или уполномоченный органа по выявлению самовольных (незаконных) объектов передает лицу в соответствии с Положением, осуществляющему демонтаж самовольного (незаконного) объекта по акту передачи демонтируемый нестационарный объект и указанное в пункте 3.7 раздела 3

№60 (2039)

7 ИЮЛЯ 2025

АНГАРСКИЕ ВЕДОМОСТИ | 149

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Приложение № 1
к Положению о порядке выявления
и демонтажа самовольно
установленных и (или) незаконно
размещенных нестационарных
объектов (движимого имущества) на
территории муниципального образования
«Ангарский городской округ»

Форма

АКТ
выявления объекта, обладающего признаками самовольно
(незаконно) размещенного нестационарного объекта

«__» _____ 20__ года

Ангарский г.о.

Настоящий акт составлен _____

(указывается наименование органа, Ф.И.О., должность лица, составившего акт)
О том, что на земельном участке (территории) _____

(указывается адрес объекта либо привязка к близлежащим объектам капитального
строительства, временным объектам, земельным участкам, имеющим адресную привязку)
Расположен объект _____

(самовольно установленный нестационарный объект)
Описание объекта _____

(вид, назначение, технические характеристики, цвет и т.д.)
Правообладатель объекта: _____

(в случае, если правообладатель не был установлен, указывается «не
установлен»)

По результатам обследования объекта предприняты следующие действия:
1. Правообладателю объекта вручено предписание о демонтаже нестационарного объекта от
№ _____ либо направлено правообладателю объекта по почте.
2. Предписание о демонтаже нестационарного объекта от _____ № _____ размещено на
объекте (с фотофиксацией) без направления по почте в связи с невозможностью установления
правообладателя объекта и размещено на официальном сайте Ангарского городского округа,
опубликовано в средствах массовой информации – в газете «Ангарские Ведомости» (нужные
варианты подчеркнуть).
Особые отметки: _____

Должность, лица составившего акт _____ (Подпись) _____ (ФИО)

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 2
к Положению о порядке выявления
и демонтажа самовольно
установленных и (или) незаконно
размещенных нестационарных
объектов (движимого имущества) на
территории муниципального образования
«Ангарский городской округ»

Форма

ПРЕДПИСАНИЕ
об освобождении земельного участка
от самовольно (незаконно) размещенного объекта

«__» _____ 20__ года

Ангарский г.о.

На основании акта выявления объекта, обладающего признаками самовольно
размещенного нестационарного объекта от «__» _____ 20__ г., в связи
с выявлением факта самовольного (незаконного) размещения движимого
имущества _____
(указывается вид, назначение, технические характеристики, цвет и т.д.)
на земельном участке, расположенном по адресу: _____

,
руководствуясь Положением о порядке выявления и демонтажа самовольно установленных и
(или) незаконно размещенных нестационарных объектов (движимого имущества) на территории
муниципального образования «Ангарский городской округ», утвержденного постановлением
администрации Ангарского городского округа от «__» _____ 20__ г. № _____, владельцу
движимого имущества _____
(Ф.И.О. физического лица, наименование юридического лица)
в срок до «__» _____ 20__ г. необходимо осуществить добровольный демонтаж
(перемещение) самовольного (незаконного) объекта _____
_____.
В случае неисполнения настоящего предписания самовольный (незаконно) размещенный
объект – _____
будет демонтирован в принудительном порядке, расходы, затраченные на его демонтаж,
транспортировку, хранение, транспортировку к месту захоронения и утилизацию в качестве
отходов, будут взысканы с владельца.

С предписанием ознакомлен: _____
(подпись) (Ф.И.О.)

От получения предписания и ознакомления с ним отказался по причине (без объяснения
причин) _____.

Предписание направляется по почте заказным письмом.

(должность) (подпись) (ФИО)
Лицо, осуществившее самовольное (незаконное) размещение движимого имущества, не
установлено. Предписание размещено на имуществе.

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

настоящего Положения имущество на хранение.

Сохранность имущества, указанного в пункте 3.7 раздела 3 настоящего Положения, в том числе продуктов питания и других скоропортящихся товаров, находящихся в самовольном (незаконном) объекте, обеспечивается уполномоченным лицом в соответствии с настоящим Положением произвести демонтаж такого объекта, до истечения сроков их годности, но не более 3 месяцев с момента обнаружения.

По истечении сроков реализации продуктов питания, и других скоропортящихся товаров, лицо в соответствии с Положением ответственное за сохранность и хранение такого имущества обеспечивает их транспортировку и захоронение или утилизацию в качестве отходов в соответствии с нормами действующего законодательством Российской Федерации.

3.8. По итогам демонтажа самовольного (незаконного) объекта уполномоченным органом по демонтажу самовольных (незаконных) объектов или уполномоченным органом по выявлению самовольных (незаконных) объектов:

1) составляется акт о демонтаже по форме согласно приложению № 4 к настоящему Положению, в трех экземплярах в котором должны быть зафиксированы действия, совершенные в процессе демонтажа. Материалы фото- и (или) видеофиксации, а также составленные в процессе осуществления демонтажа акты (в том числе опись имущества) являются неотъемлемой частью акта о демонтаже один из которых вручается под подпись (либо отправляется заказным письмом с уведомлением о вручении) владельцу самовольного (незаконного) объекта либо его полномочному представителю, второй хранится в уполномоченном органе по демонтажу самовольного (незаконного) объекта, третий – подлежит передаче лицу, ответственному за хранение демонтированного движимого имущества.

В случае отказа владельца самовольного (незаконного) объекта либо его полномочного представителя от подписи акта о демонтаже, об этом делается соответствующая отметка с указанием мотива отказа.

Акт о демонтаже подписывается представителем уполномоченного органа по демонтажу самовольных (незаконных) объектов или уполномоченным органом по выявлению самовольных (незаконных) объектов, лицом уполномоченным в соответствии с настоящим Положением произвести демонтаж.

В случае если владелец самовольного (незаконного) объекта не установлен, экземпляр акта владельца такого объекта хранится в уполномоченном органе по демонтажу самовольных (незаконных) объектов или в уполномоченном органе по выявлению самовольных (незаконных) объектов;

2) в течение 5-ти рабочих дней со дня составления акта о демонтаже по форме согласно приложению № 4 к настоящему Положению, обеспечивается размещение информации об осуществлении демонтажа самовольного (незаконного) объекта на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3.9. Администрация Ангарского городского округа (далее – администрация АГО) не несет ответственности за имущество (товары), пришедшие в негодность в течение срока перевозки и хранения по причине истечения срока их реализации или нарушений условий хранения.

4. ВОЗВРАТ САМОВОЛЬНОГО (НЕЗАКОННОГО) ОБЪЕКТА ЕГО ВЛАДЕЛЬЦУ

4.1. Демонтированный самовольный (незаконный) объект и находящееся в нем на момент демонтажа имущество подлежат возврату их правообладателю с учетом их естественного ухудшения, естественной убыли или иного изменения вследствие естественных свойств после предъявления их правообладателем документов, подтверждающих право на объект и имущество (в том числе содержащих данные, позволяющие идентифицировать демонтированный объект (ссылка на заводской и (или) инвентарный номер, описание технических параметров объекта и так далее), а также документов, подтверждающих возмещение их правообладателем расходов, связанных с демонтажем, хранением самовольного (незаконного) объекта и имущества, обнаруженного в демонтированном объекте, а также транспортировкой, захоронением и утилизацией указанного имущества в качестве отходов администрации Ангарского городского округа в случае демонтажа такого объекта в соответствии с подпунктом «2» пункта 2.10 раздела 2 настоящего Положения, в случае демонтажа в соответствии с подпунктом «1» пункта 2.10 раздела 2 настоящего Положения подтверждающих возмещение расходов связанных с мероприятиями по демонтажу, хранению самовольного (незаконного) объекта и имущества, обнаруженного в демонтированном объекте, а также транспортировке, захоронению и утилизации указанного имущества в качестве отходов лицу осуществившему демонтаж.

4.2. Расходы администрации Ангарского городского округа, указанные в настоящем разделе, подлежат возмещению в полном объеме правообладателем самовольного (незаконного) объекта и рассчитываются уполномоченным органом по демонтажу самовольных (незаконных) объектов в соответствии с действующим законодательством, правовыми актами администрации Ангарского городского округа, муниципальным контрактом, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд. Сумма рассчитанных расходов в соответствии с данным пунктом правообладателем самовольного (незаконного) объекта перечисляется в бюджет Ангарского городского округа и отражается по соответствующему коду доходов бюджетной классификации Российской Федерации.

4.3. В случае отказа правообладателя самовольного (незаконного) объекта от добровольного возмещения расходов, связанных с мероприятиями по его демонтажу, такие расходы взыскиваются администрацией АГО в судебном порядке.

4.4. Расходы, указанные в пункте 4.1 раздела 4 настоящего Положения, подлежащие возмещению правообладателем самовольного (незаконного) объекта лицу, осуществившему демонтаж нестационарного объекта в соответствии с подпунктом «1» пункта 2.10 раздела 2 настоящего Положения, определяются на основании цен на платные услуги такого лица.

4.5. Документы, указанные в пункте 4.1 раздела 4 настоящего Положения, предоставляются правообладателем демонтированного самовольного (незаконного) объекта в уполномоченный орган по демонтажу самовольных (незаконных) объектов или лицу производившему демонтаж в соответствии с подпунктом «1» пункта 2.10 раздела 2 настоящего Положения.

4.6. Возврат нестационарного объекта и находящегося в нем на момент демонтажа имущества производится лицом, ответственным за его хранение на основании акта сдачи-приемки, содержащего при необходимости опись имущества и материалов фотофиксации, с отметкой уполномоченного органа по демонтажу самовольных (незаконных) объектов, в случае произведенного демонтажа в соответствии с подпунктом «2» пункта 2.10 раздела 2 настоящего Положения о согласовании возможности выдачи демонтированных самовольных (незаконных) объектов и иного имущества с места временного хранения.

4.7. Акт сдачи-приемки подписывается лицом, ответственным за хранение, владельцем самовольного (незаконного) объекта при передаче самовольного (незаконного) объекта и иного имущества, а также представителем уполномоченного органа по демонтажу самовольных (незаконных) объектов в случае произведенного демонтажа в соответствии с подпунктом «2» пункта 2.10 раздела 2 настоящего Положения. У каждого подписанта остается по одному подписанному с каждой стороны экземпляру.

4.8. Срок хранения самовольного (незаконного) объекта и находящегося при нем имущества составляет три месяца. По истечении указанного срока демонтированный самовольный (незаконный) объект и находящееся при нем имущество подлежат, транспортировке и захоронению или утилизации в качестве отходов лицом ответственным за их хранение и сохранность или в установленном статьей 226 Гражданского кодекса Российской Федерации порядке, обращены в его собственность или собственность администрации Ангарского городского округа с целью их дальнейшей реализации для возмещения расходов связанных с демонтажем самовольного (незаконного) объекта.

4.9. Споры, возникшие в результате демонтажа самовольного (незаконного) объекта, разрешаются в судебном порядке.

(должность)

(подпись)

(ФИО)

Должность лица, подписавшего предписание

(Подпись)

(Ф.И.О.)

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 3
к Положению о порядке выявления
и демонтажа самовольно
установленных и (или) незаконно
размещенных нестационарных
объектов (движимого имущества) на
территории муниципального образования
«Ангарский городской округ»

Форма

ОПИСЬ

имущества и иных материальных ценностей, обнаруженных
при демонтаже самовольно (незаконно) размещенного нестационарного
объекта на территории муниципального образования «Ангарский городской округ»

№ _____ « ____ » _____ 20 ____ г.

При осуществлении демонтажа самовольно (незаконно) размещенного нестационарного
объекта на территории муниципального образования «Ангарский городской округ» — _____

(тип нестационарного объекта),
расположенного по адресу: _____,
принадлежащего: _____,
(данные юридического или физического лица (ИП))
обнаружено следующее имущество: _____

Опись имущества и иных материальных ценностей (при наличии) производил:

(должность)

(подпись)

(ФИО)

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 4
к Положению о порядке выявления
и демонтажа самовольно
установленных и (или) незаконно
размещенных нестационарных
объектов (движимого имущества) на
территории муниципального образования
«Ангарский городской округ»

Форма

АКТ

о демонтаже самовольно (незаконно) размещенного нестационарного объекта на
территории муниципального образования «Ангарский городской округ»

№ _____ « ____ » _____ 20 ____ г.

Начало демонтажа: _____ час. _____ мин.
Окончание демонтажа: _____ час. _____ мин.

(наименование, ИНН лица, осуществляющего демонтаж)
В присутствии должностных лиц администрации Ангарского городского округа: _____

(Ф.И.О., должность)
произведен демонтаж самовольно (незаконно) размещенного нестационарного объекта
расположенного на территории муниципального образования «Ангарский городской округ» по
адресу: _____
(адрес места размещения нестационарного объекта)
принадлежащего _____.
Демонтаж произведен на основании _____
(наименование и реквизиты распоряжения Комитета по управлению муниципальным
имуществом администрации Ангарского городского округа о демонтаже)
Внешнее состояние объекта на момент демонтажа: _____
Вскрытие объекта не производилось (производилось) (нужное подчеркнуть).
Разборка объекта не производилась (производилась) (нужное подчеркнуть).
Причины невозможности демонтажа объекта без его разборки: _____
Демонтированный нестационарный объект передан на ответственное
хранение: _____
(указывается лицо, которому на хранение передается объект)
Место временного хранения демонтированного имущества: _____ При
демонтаже проводилась (не проводилась) фото- и (или) видеосъемка (нужное подчеркнуть).
Лицо производившее демонтаж: _____

(Ф.И.О, подпись)

Должностные лица администрации Ангарского городского округа присутствующие при
демонтаже: _____

(Ф.И.О., должность, подпись)

Иные присутствующие лица при демонтаже (при наличии): _____

(Ф.И.О., должность, подпись)

С актом ознакомлен _____

(данные юридического или физического лица (ИП)-правообладателя демонтированного
объекта, подпись)

От подписи отказался _____

(Ф.И.О., должность, подпись представителя уполномоченного органа)

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.07.2025

№ 908-па

Об организации и проведении мероприятий, посвященных
Всероссийскому дню семьи, любви и верности

Учитывая значимость сохранения семейных ценностей в Ангарском городском округе, ру-
ководствуясь Федеральными законами от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах органи-
зации местного самоуправления в единой системе публичной власти», от 06.10.2003 № 131-
ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,
Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Управлению по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского
округа (Шкабарня М.А.), Управлению по социальной политике администрации Ангарского
городского округа (Брянская А.А.) организовать и провести на территории Ангарского город-
ского 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 (Ко-
бозова Н.В.) обеспечить участие общественных организаций у памятника Петру и Февронии с
11.00 до 12.30 часов 8 июля 2025 года.
4. Отделу по информационной политике администрации Ангарского городского округа (Сы-
чева А.А.) обеспечить информационное сопровождение Мероприятий.
5. Муниципальному бюджетному учреждению Ангарского городского округа «Парки Ангар-
ска» (Плотников А.А.) обеспечить уборку территорий до и после проведения Мероприятий в
соответствие с Программой.
6. Управлению по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа
(Цыпенко И.Е.) обеспечить уборку территорий до и после проведения Мероприятий в соот-
ветствие с Программой.
7. Отделу потребительского рынка управления по общественной безопасности администра-
ции Ангарского городского округа (Тюменцева Н.М.) организовать ограничение реализации
алкогольной продукции в соответствии с постановлением Правительства Иркутской области
от 14.10.2011 № 313-пп «Об установлении требований и ограничений в сфере розничной про-
дажи алкогольной продукции на территории Иркутской области».
8. Управлению по общественной безопасности администрации Ангарского городского окру-
га (Борисов С.А.) обеспечить охрану общественного порядка во время проведения Меропри-
ятий в соответствии с программой Мероприятий.
9. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на
официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной
сети «Интернет».
10. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на начальника Управления
по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

Ангарского городского округа

от 03.07.2025 № 908-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. — начальник Управления по культуре и молодежной политике администрации АГО (далее — УКИМП) Тоболь О.В. — директор Муниципального бюджетного учреждения культуры АГО «Централизованная библиотечная система» (далее — МБУК АГО ЦБС)
10.00-11.30 часов	Праздничная программа	парк Строителей	Лысак Л.И. — начальник Управления образования администрации АГО Плотников А.А. — директор Муниципального бюджетного учреждения АГО «Парки Ангарска»
10.00 часов	Викторина «Семейные узы»	Музей минералов	Павловец В.И. — директор Муниципального бюджетного учреждения культуры АГО «Городской музей»

Время	Мероприятие	Место проведения	Ответственный
11.00 часов	Игровая программа «Ромашковое лето»	ДШИ п. Мегет	Качан Л.П. – директор Муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Детская школа искусств п. Мегет»
08.30 часов	Праздничное богослужение	Свято-Троицкий кафедральный собор	
10.30 часов	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»	Памятник Петру и Февронии	Брянская А.А. – начальник Управления по социальной политике администрации АГО Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Траншкина Н.В. – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дворец культуры «Энергетик» (далее – МАУ «ДК «Энергетик») Борисов С.А. – начальник управления по общественной безопасности администрации АГО (далее – УОБ) 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»
17.00 часов	Праздничная программа «Семья»	Музей часов	Павловец В.И. – директор Муниципального бюджетного учреждения культуры АГО «Городской музей»
17.00-18.30 часов	Семейный пикник «Моя семья – моя крепость»	сквер «Пионер»	Брянская А.А. – начальник Управления по социальной политике администрации АГО Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Траншкина Н.В. – директор МАУ «ДК «Энергетик» Борисов С.А. – начальник УОБ Сычева А.А. – начальник отдела по информационной политике администрации Ангарского городского округа Плотников А.А. – директор Муниципального бюджетного учреждения АГО «Парки Ангарска»
18.30-19.30 часов	Праздничный концерт «Любовью дорожить умеете»	ДВ «Победа»	Брянская А.А. – начальник Управления по социальной политике администрации АГО Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Траншкина Н.В. – директор МАУ «ДК «Энергетик»
19.00-21.00 часов	Акции «Ромашковое настроение» и «Дарю тепло»	набережная р. Китой	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Тоболь О.В. – директор МБУК АГО ЦБС Плотников А.А. – директор Муниципального бюджетного учреждения АГО «Парки Ангарска» Борисов С.А. – начальник УОБ
16.00-18.00 часов	Акция «Дарю тепло»	мкр Цементный, сквер по ул. Бабушкина	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Траншкина Н.В. – директор МАУ «ДК «Энергетик»
18.00-19.30 часов	Семейная игровая программа «День Петра и Февронии»	центральная площадь с. Савватеевка	Богданова О.Ю. – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дом культуры «Нива» Борисов С.А. – начальник УОБ
14.00-15.00 часов	Спортивно-игровая программа «Семья – начало всех начал»	ДК «Одинск»	Золотова З.К. – директор Муниципального автономного учреждения АГО «Дом культуры «Одинск»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.07.2025 № 909-па

Об утверждении Перечня муниципальных программ Ангарского городского округа

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Порядком принятия решений о разработке муниципальных программ Ангарского городского округа и их формирования и реализации, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 04.03.2025 № 288-па, руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Перечень муниципальных программ Ангарского городского округа (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Настоящее постановление распространяет свое действие на муниципальные программы Ангарского городского округа в рамках бюджета Ангарского городского округа на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов.
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

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 03.07.2025 № 909-па

ПЕРЕЧЕНЬ
муниципальных программ Ангарского городского округа

№ п/п	Наименование муниципальной программы	Цель (цели) муниципальной программы	Срок реализации	Ответственный исполнитель
1.	Развитие образования	Обеспечение 100 % доступности качественного образования (общего и дополнительного) к 2030 году	2026-2030 годы	Управление образования администрации Ангарского городского округа (далее – АГО)
2.	Развитие физической культуры и спорта	Увеличение доли граждан, систематически занимающихся физической культурой и спортом, до 60% к 2030 году	2026-2030 годы	Управление по физической культуре и спорту администрации АГО
3.	Развитие культуры	Увеличение числа посещений мероприятий организаций культуры на 30% к 2030 году	2026-2030 годы	Управление по культуре и молодежной политике администрации АГО
4.	Молодежная политика	Увеличение доли молодых людей в возрасте от 14 до 35 лет, вовлеченных в мероприятия сферы молодежной политики, до 54,0 % к 2030 году	2026-2030 годы	Управление по культуре и молодежной политике администрации АГО
5.	Доступное жилье	Обеспечение населения качественным, комфортным и доступным жильем	2026-2030 годы	Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации АГО (далее – КУМИ)
6.	Градостроительная политика	Повышение эффективности территориального планирования и градостроительного зонирования на территории АГО	2026-2030 годы	Управление архитектуры и градостроительства администрации АГО
7.	Социальная поддержка граждан	1. Обеспечение социальной поддержки граждан, основанной на принципах адресности и нуждаемости, направленной на решение задач, связанных с повышением благосостояния населения исходя из 100% предоставления мер социальной поддержки гражданам, имеющим право на их получение, ежегодно. 2. Повышение доли доступных для инвалидов и других маломобильных групп населения приоритетных объектов до 73,2 процентов к 2030 году.	2026-2030 годы	Управление по социальной политике администрации АГО
8.	Развитие жилищно-коммунального хозяйства	Повышение качества и надежности предоставляемых жилищно-коммунальных услуг	2026-2030 годы	Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации АГО (далее – КЖКХ)
9.	Развитие транспортного комплекса	Сохранение доступности общественных транспортных услуг на уровне 100 % к 2030 году	2026-2030 годы	КЖКХ
10.	Развитие дорожного хозяйства	1. Снижение доли протяженности автомобильных дорог общего пользования, не отвечающих нормативным требованиям до 19,2 % к 2030 году. 2. Снижение смертности в результате дорожно-транспортных происшествий в полтора раза к 2030 году.	2026-2030 годы	Комитет по благоустройству и дорожной деятельности администрации АГО (далее – КБиДД)
11.	Безопасность и правопорядок	Повышение уровня безопасности жизни населения АГО	2026-2030 годы	Администрация АГО
12.	Устойчивое развитие внегородских территорий	Сохранение к 2030 году доли сельского населения в размере 5,1 % от общей численности населения Ангарского городского округа	2026-2030 годы	Управление по внегородским территориям администрации АГО
13.	Формирование комфортной городской среды	Достижение индекса качества городской среды не менее 235 баллов к 2030 году	2026-2030 годы	КБиДД
14.	Экономическое развитие и эффективное управление	Повышение эффективности деятельности администрации АГО	2026-2030 годы	Администрация АГО
15.	Управление муниципальными финансами	Обеспечение сбалансированности и долгосрочной устойчивости бюджета АГО, эффективное и прозрачное управление муниципальными финансами	2026-2030 годы	Комитет по экономике и финансам администрации АГО

№ п/п	Наименование муниципальной программы	Цель (цели) муниципальной программы	Срок реализации	Ответственный исполнитель
16.	Управление муниципальной собственностью	Обеспечение эффективного управления муниципальным имуществом и земельными ресурсами на территории АГО	2026-2030 годы	КУМИ

Мэр Ангарского городского округа

С.А. Петров

Российская Федерация

Иркутская область

АДМИНИСТРАЦИЯ

Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

04.07.2025

№ 913-па

О проведении общественных обсуждений по проекту внесения изменений в проект «Корректировка проекта планировки с проектом межевания территории микрорайона Китой города Ангарска», утвержденный постановлением администрации Ангарского муниципального образования от 10.03.2015 № 343-па

В целях создания условий для устойчивого развития территории Ангарского городского округа, сохранения окружающей среды, создания условий для планировки территорий муниципального образования, обеспечения прав и законных интересов физических и юридических лиц, в том числе правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства, создания условий для привлечения инвестиций, руководствуясь Градостроительным кодексом 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, решением Думы Ангарского городского округа от 01.03.2023 № 281-46/02рД «Об утверждении Положения об организации и проведении общественных обсуждений в области градостроительной деятельности в Ангарском городском округе и отмене некоторых решений Думы Ангарского городского округа», администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Провести общественные обсуждения по проекту внесения изменений в проект «Корректировка проекта планировки с проектом межевания территории микрорайона Китой города Ангарска», утвержденный постановлением администрации Ангарского муниципального образования от 10.03.2015 № 343-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 14.09.2023 № 1430-па, от 26.04.2024 № 625-па, от 27.09.2024 № 1310-па, от 26.02.2025 № 211-па, от 06.06.2025 № 783-па) (далее — общественные обсуждения).
2. Организатором общественных обсуждений является Управление архитектуры и градостроительства администрации Ангарского городского округа (далее — организатор).
3. Сроки проведения общественных обсуждений: с 07.07.2025 по 01.08.2025.
4. Общественные обсуждения осуществляются путем работы экспозиции с отметкой в книге (журнале) учета посетителей экспозиции проекта внесения изменений в проект «Корректировка проекта планировки с проектом межевания территории микрорайона Китой города Ангарска», утвержденный постановлением администрации Ангарского муниципального образования от 10.03.2015 № 343-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 14.09.2023 № 1430-па, от 26.04.2024 № 625-па, от 27.09.2024 № 1310-па, от 26.02.2025 № 211-па, от 06.06.2025 № 783-па) (далее — проект), с 14.07.2025 по 22.07.2025 в административном здании по адресу: Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, квартал 72, дом 15 (далее — экспозиция). Время работы экспозиции: понедельник, среда с 8.18 до 17.30 часов, пятница с 8.18 до 16.30 часов, обед с 13.00 до 14.00 часов.
5. Участниками общественных обсуждений являются граждане, постоянно проживающие на территории, в отношении которой подготовлен проект, достигшие к моменту проведения общественных обсуждений 18 лет, правообладатели находящихся в границах этой территории земельных участков и (или) расположенных на них объектов капитального строительства, а также правообладатели помещений, являющихся частью указанных объектов капитального строительства.
6. Участники общественных обсуждений при посещении экспозиции в целях идентификации представляют организатору сведения о себе:

а) физические лица — фамилию, имя, отчество (при наличии), дату рождения, адрес места жительства (регистрации) с приложением документа, удостоверяющего личность, или его копии;

б) юридические лица — наименование юридического лица, основной государственный регистрационный номер, место нахождения и адрес юридического лица с приложением документов, подтверждающих такие сведения, документ, подтверждающий полномочия представителя юридического лица, и документ, удостоверяющий его личность, или его копия;

в) участники общественных обсуждений, являющиеся правообладателями соответствующих земельных участков и (или) расположенных на них объектов капитального строительства и (или) помещений, являющихся частью указанных объектов капитального строительства, также представляют сведения соответственно о таких земельных участках, объектах капитального строительства, помещениях, являющихся частью указанных объектов капитального строительства, из Единого государственного реестра недвижимости и иные документы, устанавливающие или удостоверяющие их права на такие земельные участки, объекты капитального строительства, помещения, являющиеся частью указанных объектов капитального строительства.
7. Замечания и предложения участников общественных обсуждений направляются с 14.07.2025 по 22.07.2025:

а) в письменной форме почтовым отправлением по адресу: 665830, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, квартал 72, дом 15 или на адрес электронной почты Управления архитектуры и градостроительства администрации Ангарского городского округа: uaig@mail.angarsk-adm.ru, заверенные электронной цифровой подписью;

б) посредством записи в книге (журнале) учета посетителей экспозиции проекта по адресу: Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, квартал 72, дом 15 во время работы экспозиции: понедельник, среда с 8.18 до 17.30 часов, пятница с 8.18 до 16.30 часов, обед с 13.00 до 14.00 часов.
8. Организатором осуществляется консультирование участников общественных обсуждений при посещении экспозиции, а также по телефону номер 8 (3955) 52-47-23 (начиная с 14.07.2025 по 22.07.2025, понедельник, вторник, среда, четверг с 8.18 до 17.30 часов, пятница с 08.18 до 16.30 часов (обед с 13.00 до 14.00 часов), либо в форме ответа на электронное сообщение, направленное по электронному адресу Управления архитектуры и градостроительства администрации Ангарского городского округа: uaig@mail.angarsk-adm.ru.
9. Организатору обеспечить регистрацию участников общественных обсуждений в книге (журнале) учета посетителей экспозиции проекта в соответствии со временем работы экспозиции.

10. Организатору общественных обсуждений разместить проект, подлежащий рассмотрению на общественных обсуждениях, и информационные материалы к нему 14.07.2025 на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <https://angarsk-adm.ru>.
11. Организатору опубликовать в газете «Ангарские ведомости» 07.07.2025 оповещение о начале общественных обсуждений одновременно с проектом, подлежащим рассмотрению на общественных обсуждениях, а также разместить оповещение по следующим адресам:

а) на фасаде здания, расположенного по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Китой, улица Партизанская, дом 48;

б) на фасаде здания, расположенного по адресу: Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, квартал 72, дом 15.
12. 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

Иркутская область

Администрация Ангарского городского округа

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 04.07.2025

№ 1424

О перемещении (демонтаже) незаконно размещенного движимого имущества

- В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», 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 (в редакции решения Думы Ангарского городского округа от 28.12.2016 № 258-28/01рД), руководствуясь Положением о порядке выявления и демонтажа самовольно установленных и (или) незаконно размещенных объектов (движимого имущества) на территории муниципального образования «Ангарский городской округ», утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 03.07.2025 № 908-па:
1. Произвести перемещение (демонтаж) незаконно размещенного движимого имущества: искусственной дорожной неровности, установленной на территории земельного участка, находящегося в муниципальной собственности с кадастровым номером 38:26:040701:1887 по адресу: Иркутская область, город Ангарск, микрорайон 34, в 42 м юго-восточнее пересечения ул. Норильская и ул. Космонавтов.
2. Установить срок для перемещения незаконно размещенного движимого имущества с 08 июля 2025 по 19 июля 2025 года с 9 до 16 часов.
3. Перемещение (демонтаж) и хранение незаконно размещенного движимого имущества будет производиться Индивидуальным предпринимателем Криволаповым Алексеем Викторовичем, ИНН 380113597806, адрес: 665832, Иркутская область, город Ангарск, микрорайон 7, дом 16, квартира 81.
4. Отделу земельных отношений настоящее распоряжение разместить на официальном сайте администрации Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», опубликовать в официальных средствах массовой информации — в газете «Ангарские ведомости».
5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на начальника отдела земельных отношений Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа А.В. Репина.

И.о. председателя Комитета

Е.А. Верхотурова

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для размещения домов индивидуальной жилой застройки.

Сведения о земельном участке:

Категория земель — земли населенных пунктов.

Местоположение — Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, ЗУ4-10/19.

Площадь — 990 кв. м.

Вид разрешенного использования — для размещения домов индивидуальной жилой застройки.

Вид права — аренда 20 (двадцать) лет.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, приемные дни: понедельник и среда с 10.00 до 17.00; обеденный перерыв с 13.00 до 14.00, телефон: (3955) 50-41-19.

И.о. председателя Комитета

Е.А. Верхотурова

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для размещения домов индивидуальной жилой застройки.

Сведения о земельном участке:

Категория земель — земли населенных пунктов.

Местоположение — Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, ЗУ4-10/18.

Площадь — 990 кв. м.

Вид разрешенного использования — для размещения домов индивидуальной жилой застройки.

Вид права — аренда 20 (двадцать) лет.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, приемные дни: понедельник и среда с 10.00 до 17.00; обеденный перерыв с 13.00 до 14.00, телефон: (3955) 50-41-19.

И.о. председателя Комитета

Е.А. Верхотурова