№ 55 (1570) • 5 июля 2021 года • Официальные новости АГО

АНГАРСКИЕ ВЕДОМОСТИ

Общественно-политическая газета

**Российская Федерация**
**Иркутская область**
**АДМИНИСТРАЦИЯ**
**Ангарского городского округа**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

29.06.2021 № 610-па

**О программе проведения проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов**

В целях своевременной и качественной подготовки к отопительному периоду 2021-2022 годов, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Минэнерго России от 12.03.2013 № 103 «Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду», Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить программу проведения проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Утвердить состав комиссии по проведению проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов (Приложение № 2 к настоящему постановлению).
3. Комитету по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа (Шунова В.В.) ознакомить членов комиссии с настоящим постановлением.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.
5. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
6. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2021 № 610-па

**ПРОГРАММА**
проведения проверки готовности
к отопительному периоду 2021-2022 годов

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Целью программы проведения проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов (далее – Программа) является оценка готовности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к системе теплоснабжения.

1.2. Предметом проверки является соблюдение обязательных требований, установленных Правилами оценки готовности к отопительному периоду, утверждаемыми Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.03.2013 № 103 (далее – правила № 103).

1.3. Проверке готовности к отопительному периоду подлежат расположенные на территории Ангарского городского округа объекты теплоснабжения Ангарского городского округа, теплоснабжающие и теплосетевые организации Ангарского городского округа, а также потребители тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к системе теплоснабжения Ангарского городского округа.

1.3.1. Теплоснабжающие и теплосетевые организации Ангарского городского округа подлежащие проверке: участок тепловых сетей теплоэлектроцентрали общества с ограниченной ответственностью «Байкальская Энергетическая Компания» (станция Участок № 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-10), Муниципальное унитарное предприятие Ангарского городского округа «Преобразование», Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (Тепловые сети на территории АО «АНХК», Ангарский городской округ, промзона АО «АНХК»); Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Тепловые сети на территории ОАО «РЖД» филиал ВСЖД, г. Ангарск, район ст. Суховская).

1.3.2. Проверка многоквартирных домов осуществляется в отношении лиц, осуществляющих в соответствии с жилищным законодательством управление многоквартирными домами, а также лиц, являющихся собственниками жилых и нежилых помещений в многоквартирных домах, заключивших в соответствии с жилищным законодательством договоры теплоснабжения с теплоснабжающей организацией и приобретающих тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для оказания коммунальных услуг в части отопления и горячего водоснабжения.

1.3.3. Проверка объектов теплоснабжения социально-культурной сферы.

1.4. Сроки проведения проверки:

1.4.1. В отношении теплоснабжающих и теплосетевых организаций с 1 сентября по 28 сентября.

1.4.2. В отношении объектов жилищного фонда с 27 августа по 14 сентября.

1.4.3. В отношении объектов социально-культурной сферы с 3 сентября по 14 сентября.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Проверка готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов осуществляется комиссией по проведению проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов (далее – комиссия), персональный состав которой утверждается постановлением администрации Ангарского городского округа.

2.2. В целях проведения проверки потребителей тепловой энергии к работе в комиссии по согласованию могут привлекаться представители единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения, а также организации, к тепловым сетям которых непосредственно подключены (технологически присоединены) теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии.

2.3. Проверка выполнения теплосетевыми и теплоснабжающими организациями требований, установленных правилами № 103, осуществляется комиссией на предмет соблюдения соответствующих обязательных требований, установленных техническими регламентами и иными нормативными правовыми актами в сфере теплоснабжения. В случае отсутствия обязательных требований технических регламентов или иных нормативных правовых актов в сфере теплоснабжения в отношении требований, установленных правилами № 103, комиссия осуществляет проверку соблюдения локальных актов организаций, подлежащих проверке, регулирующих порядок подготовки к отопительному периоду.

2.4. Организации, подлежащие проверке, указанные в пункте 1.3 настоящей Программы предоставляют для проверки документы, предусмотренные правилами № 103, в Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа (далее – Комитет) по адресу: 665830, г. Ангарск, 59 квартал, дом 4, кабинет 205.

2.5. Документы, предоставляются в Комитет не позднее 14 календарных дней до начала сроков проведения проверки, указанных в пункте 1.4 настоящей Программы.

2.6. Результаты проверки оформляются актом проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов в соответствии с правилами № 103.

2.7. Паспорт готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов (далее – Паспорт), выданный на основании акта проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов, составляется в соответствии с правилами № 103 и выдается администрацией Ангарского городского округа.

3. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1. При проведении проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов для теплоснабжающих и теплосетевых организаций ожидаются следующие результаты:

3.1.1. Готовность тепловых нагрузок.

3.1.2. Соблюдение критериев надежности теплоснабжения, установленных техническими регламентами.

3.1.3. Наличие нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии.

3.1.4. Обеспечение качества теплоносителей.

3.1.5. Организация контроля режимов потребления тепловой энергии.

3.1.6. Организация коммерческого учета приобретаемой и реализуемой тепловой энергии.

3.1.7. Обеспечение безаварийной работы объектов теплоснабжения и надежного теплоснабжения потребителей тепловой энергии:

3.1.7.1. Наличие порядка ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо-, и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления.

3.1.7.2. Проведение гидравлических и тепловых испытаний тепловых сетей.

3.1.7.3. Выполнение утвержденного плана подготовки к работе в отопительный период, в который включено проведение необходимого технического освидетельствования и диагностики оборудования, участвующего в обеспечении теплоснабжения.

3.1.7.4. Выполнение планового графика ремонта тепловых сетей и источников тепловой энергии.

3.1.7.5. Наличие договоров поставки топлива, не допускающих перебоев поставки и снижения установленных нормативов запасов топлива.

3.1.8. Работоспособность автоматических регуляторов при их наличии.

3.2. При проведении проверки готовности к отопительному периоду 2021-2022 годов для потребителей тепловой энергии ожидаются следующие результаты:

3.2.1. Устранение выявленных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, нарушений в тепловых и гидравлических режимах работы тепловых энергоустановок.

3.2.2. Промывка оборудования и коммуникаций теплопотребляющих установок.

3.2.3. Выполнение плана ремонтных работ и качество их выполнения.

3.2.4. Технически исправное состояние тепловых сетей, принадлежащих потребителю тепловой энергии.

3.2.5. Утепление зданий (чердаки, лестничные клетки, подвалы), центральных тепловых пунктов, а также индивидуальных тепловых пунктов.

3.2.6. Технически исправное состояние трубопроводов, арматуры и тепловой изоляции в пределах тепловых пунктов.

3.2.7. Наличие и работоспособность приборов учета, работоспособность автоматических регуляторов (при их наличии).

3.2.8. Работоспособность защиты систем теплопотребления.

3.2.9. Наличие паспортов теплопотребляющих установок, принципиальных схем и инструкций для обслуживающего персонала и соответствие их действительности.

3.2.10. Отсутствие прямых соединений оборудования тепловых пунктов с водопроводом и канализацией.

3.2.11. Плотность оборудования тепловых пунктов.

3.2.12. Наличие пломб на расчетных шайбах и соплах элеваторов.

3.2.13. Проведение испытаний оборудования теплопотребляющих установок на плотность и прочность.

3.2.14. Надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий.

3.3. Сроки выдачи Паспортов, в зависимости от особенностей климатических условий, но не позднее 15 сентября – для потребителей тепловой энергии, не позднее 1 ноября – для теплоснабжающих и теплосетевых организаций, определяются председателем комиссии, в случае его отсутствия - заместителем председателя комиссии.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 29.06.2021 № 610-па

**СОСТАВ**
комиссии по проведению проверки готовности
к отопительному периоду 2021-2022 годов

Председатель комиссии:

Сафронов Андрей Сергеевич - заместитель мэра Ангарского городского округа

Заместители председателя комиссии:

| | |
|---|---|
| Шунова Василина Витальевна | - председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа |
| Попович Марина Витальевна | - заместитель председателя Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа |

Секретарь комиссии:

| | |
|---|---|
| Бологова Мария Сергеевна | - главный специалист сектора по инженерным коммуникациям отдела по жилищно-коммунальному хозяйству Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа |

Члены комиссии:

| | |
|---|---|
| Алексеев Александр Лаврентьевич | - директор Муниципального унитарного предприятия Ангарского городского округа «Ангарский Водоканал» (по согласованию) |
| Жгунов Александр Юрьевич | - заместитель начальника Ангарского отделения общества с ограниченной ответственностью «Иркутскэнергосбыт» (по согласованию) |
| Полупан Николай Николаевич | - директор филиала государственного унитарного энергетического предприятия «Энергоснабжающая компания по эксплуатации электрических сетей» «Облкоммунэнерго» «Ангарские электрические сети» (по согласованию) |
| Таюрский Виктор Юрьевич | - заместитель директора по общим вопросам Тепловой Электрической Централи-9 общества с ограниченной ответственностью «Байкальская Энергетическая Компания» (по согласованию) |
| Тубукаев Александр Витальевич | - директор Муниципального казенного учреждения «Служба муниципального хозяйства» |
| Тюремин Виталий Михайлович | - заместитель директора филиала – технический директор участка тепловых сетей Тепловой Электрической Централи-9 общества с ограниченной ответственностью «Байкальская Энергетическая Компания» (по согласованию) |
| Филатов Алексей Анатольевич | - директор муниципального казенного учреждения «Служба по решению вопросов гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций» (по согласованию) |
| Цыпенко Ирина Евгеньевна | - начальник Управления по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа |
| Чикалова Маргарита Юрьевна | - начальник отдела по жилищно-коммунальному хозяйству Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа |

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

**Российская Федерация**
**Иркутская область**
**АДМИНИСТРАЦИЯ**
**Ангарского городского округа**

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.06.2021 № 611-па

**О внесении изменений в проект планировки с проектом межевания территории города Ангарска, ограниченной улицами Чайковского, Крупской, переулком Гаражный, улицами Весенняя, Декабристов, Космонавтов, Ленинградским проспектом, утвержденный постановлением администрации города Ангарска от 21.10.2011 № 2052-г**

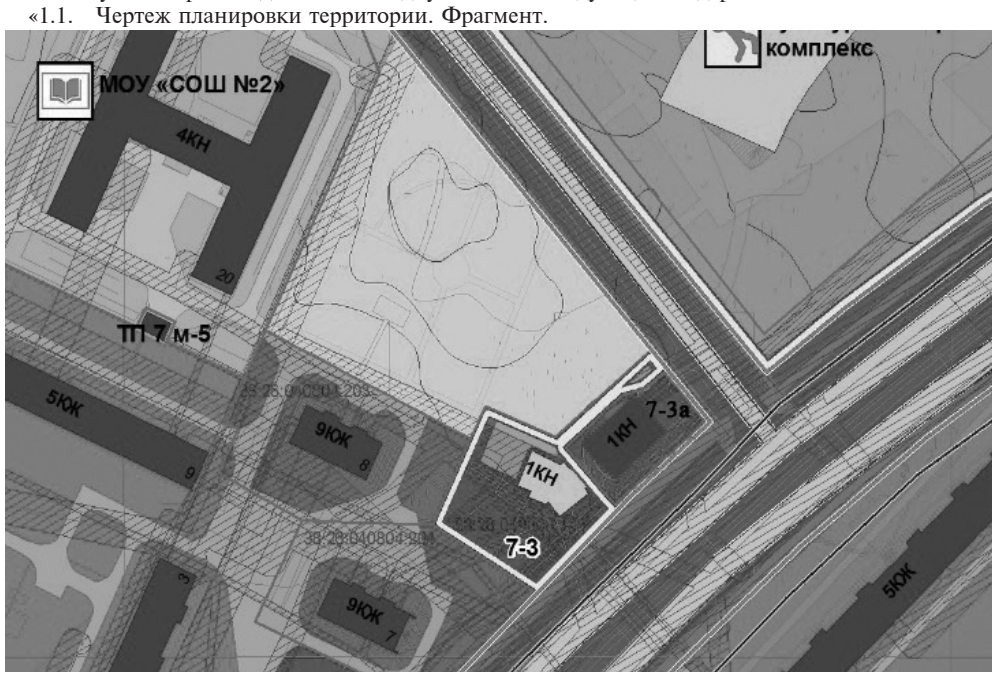
Руководствуясь статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российского Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, на основании постановления администрации Ангарского городского округа от 08.07.2020 № 567-па «О подготовке проекта внесения изменений в проект планировки с проектом межевания территории города Ангарска, ограниченной улицами Чайковского, Крупской, переулком Гаражный, улицами Весенняя, Декабристов, Космонавтов, Ленинградским проспектом», с учетом заключения о результатах общественных обсуждений от 28.05.2021, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в проект планировки с проектом межевания территории города Ангарска, ограниченной улицами Чайковского, Крупской, переулком Гаражный, улицами Весенняя, Декабристов, Космонавтов, Ленинградским проспектом, утвержденный постановлением администрации города Ангарска от 21.10.2011 № 2052-г (далее – проект), следующие изменения:

1.1. Пункт 1 проекта дополнить подпунктом 1.1 следующего содержания:

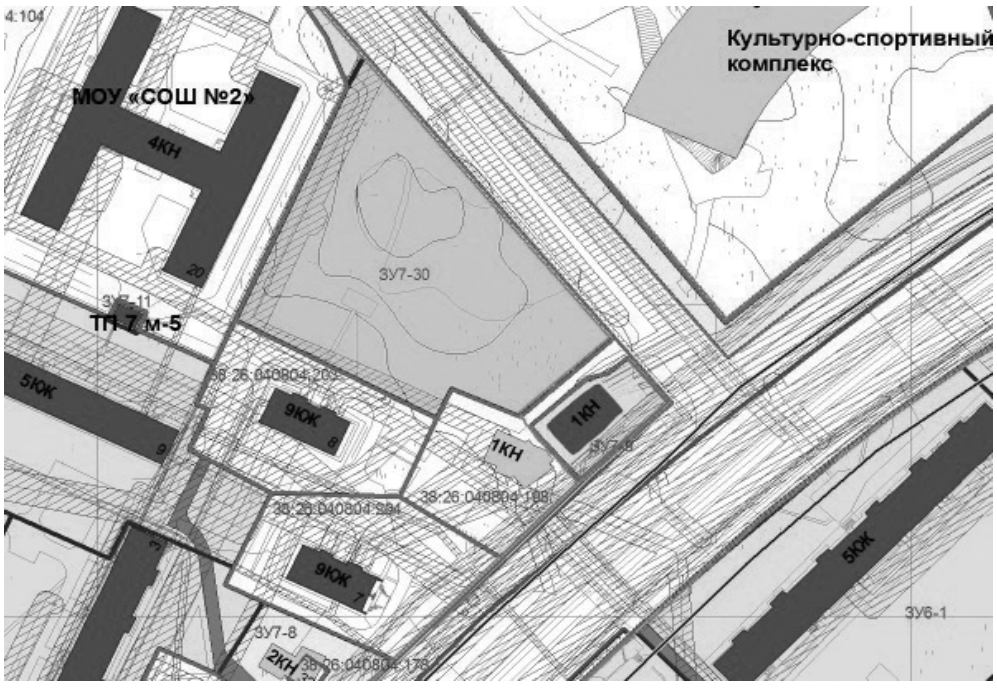
«1.1. Чертеж планировки территории. Фрагмент.




».

1.2. Пункт 2 проекта дополнить подпунктом 2.1 следующего содержания:

«2.1. Чертеж межевания территории. Фрагмент.




».

1.3. Пункты 2 и 3 проекта, следующие за пунктами 1 и 2 проекта, считать соответственно пунктами 3 и 4, изложив их в следующей редакции:

«3. Положения о размещении объектов федерального, регионального или местного значения, а также о характеристиках планируемого развития территории и характеристиках развития систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения.

3.1. Положения о размещении объектов капитального строительства (ОКС) федерального, регионального и местного значения.

| Зона размещения ОКС | Наименование ОКС | Параметры ОКС | Описание местоположения |
|---|---|---|---|
| 96-2 | Дворец бракосочетаний | | Кв-л 96, на перекрестке улиц Троицкая и Зурабова |
| 1 | Участок магистральной улицы общегородского значения Чайковского | 520 метров | Улица Чайковского на участке от остановки общественного транспорта «Узел связи» до пересечения с Ангарским проспектом |
| 2 | Участок магистральной улицы общегородского значения Ленинградский проспект | 280 метров | Ленинградский проспект в районе пересечения с Ангарским проспектом |
| 3 | Участок улицы местного значения, соединяющей улицы Серова и Весенняя | 260 метров | Микрорайон 6а, около многоквартирных жилых домов 29, 30, 31 параллельно улице Ворошилова |
| 4 | Участок улицы местного значения, соединяющей улицы Ворошилова и Цеховая | 140 метров | Микрорайон 6а, около многоквартирных жилых домов 13, 18 параллельно улице Весенняя |
| 5 | Участок улицы местного значения между микрорайонами 9 и 10 | 90 метров | Между микрорайонами 9 и 10 около многоквартирных жилых домов 33, 34, 55 с выходом на улицу Декабристов |
| 6 | Подземный пешеходный переход на перекрестке Ленинградского и Ангарского проспектов | | Перекресток Ленинградского и Ангарского проспектов |
| 7 | Подземный пешеходный переход на перекрестке Ангарского проспекта и улицы Коминтерна | | Перекресток Ангарского проспекта и улицы Коминтерна |
| 8 | Подземный пешеходный переход на перекрестке Ангарского проспекта и улицы Декабристов | | Перекресток Ангарского проспекта и улицы Декабристов |
| 9 | Подземный пешеходный переход на перекрестке улиц Коминтерна и Космонавтов | | Перекресток улиц Коминтерна и Космонавтов |
| 10 | Участок тепломагистрали № 4, соединяющей пав. 277 и ТРП-1 на Ангарском проспекте (реконструкция) | 600 метров, диаметр 800 мм | Улица Декабристов на участке между Ангарским проспектом и границей территории, в отношении которой подготовлен проект планировки |
| 11 | Участки газопровода среднего давления, соединяющие планируемый кольцевой газопровод по улице Рыночная и существующие сети среднего давления | 3020 метров | Улицы Декабристов и Космонавтов, Ангарский проспект |

Границы зон планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения (за исключением линейных объектов) отображены на чертеже планировки.

3.2. Положение о характеристиках планируемого развития территории.

3.2.1.Красные линии.

На чертежах планировки и межевания территории города Ангарска, ограниченной улицами Чайковского, Крупской, переулком Гаражный, улицами Весенняя, Декабристов, Космонавтов, Ленинградским проспектом, отображены:

а) действующие красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории транспортной и инженерной инфраструктуры города Ангарска постановлением главы города Ангарска от 17.06.2009 № 812-г;

б) красные линии переулка Гаражный, утвержденные в составе проекта планировки территории транспортной и инженерной инфраструктуры города Ангарска постановлением главы города Ангарска от 17.06.2009 № 812-г и подлежащие отмене;

в) устанавливаемые красные линии переулка Гаражный.

3.2.2.Планируемое размещение объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства (ОКС).

| Зона размещения ОКС | Наименование ОКС | Параметры ОКС | Описание местоположения |
|---|---|---|---|
| 96-1 | Культурно-спортивный комплекс с магазином и ресторанами | – | кв-л 96, д.6, на ЗУ 38:26:040804:8 |

| Зона размещения ОКС | Наименование ОКС | Параметры ОКС | Описание местоположения |
|---|---|---|---|
| 6-1 | Центр «Здоровье» | – | Мкр 6, на ЗУ 38:26:040201:547 |
| 6а-1 | 9-и этажный многоквартирный жилой дом | 4425 м² | Мкр 6а, на ЗУ 38:26:040201:529 |
| 6а-2 | Блокированные жилые дома | 1500 м² | Мкр 6а, на ЗУ 38:26:040201:557, 38:26:040201:558 |
| 7-1 | Почта, магазин, парикмахерская | – | Мкр 7, д.15, на ЗУ 38:26:040804:26 |
| 7-3 | Кафе | 30 мест | Мкр 7, на ЗУ 38:26:040804:198 |
| 7-3а | Объект общественного питания | | Мкр 7, д.8а |
| 7-4 | Гаражные боксы | 3 машиноместа | Мкр 7, на ЗУ 38:26:040804:53 |
| 7-5 | Магазин | 59 м² | Мкр 7, д. 15а |
| 7а-1 | Общеобразовательная школа, трансформаторная подстанция комплектного типа | 800 мест, 2х250 кВхА | Мкр 7а, на ЗУ 38:26:040804:196 |
| 7а-3 | Административное здание с подземным гаражом | – | Мкр 7а, на ЗУ 38:26:040804:5 |
| 8-1 | Гуманитарный институт с общежитием, трансформаторная подстанция комплектного типа | 1000 студентов, 72 места, 2х1000 кВхА | Мкр 8, около д. 91, 91а |
| 9-1 | Магазин продовольственных товаров | 592 м² | Мкр 9, на ЗУ 38:26:040402:213 |
| 11-1 | Торгово-выставочный павильон | 359 м² | Мкр 11, д. 10, на ЗУ 38:26:040401:240 |
| 11-2 | Магазин непродовольственных товаров | 223 м² | Мкр 11, на ЗУ 38:26:040401:233 |
| 12-1 | Закусочная, трансформаторная подстанция комплектного типа | 16 мест, 2х160 кВхА | Мкр 12, на ЗУ 38:26:040401:231 |
| 12-3 | 5-и этажный многоквартирный жилой дом | 2375 м² | Мкр 12, на ЗУ 38:26:040401:246 |
| 12-4 | Баня | – | Мкр 12, д. 23, на ЗУ 38:26:040401:23 |
| 12а-1 | Кафе с подземной автостоянкой | – | Мкр 12а, на ЗУ 38:26:040401:225 |
| 12а-3 | Административное здание с кафе и жилыми помещениями | 50 сотрудников, 40 мест, 122 м² | Мкр 12, д. 2 |
| 12а-4 | Магазин продовольственных товаров | 126 м² | Мкр 12а, д. 34 |
| 12а-5 | Магазин, кафе, парикмахерская, крытая автостоянка | 2955 м², 262 места, 24 места, 24 машиноместа | Мкр 12а, около д. 2в |
| 13-1 | Магазин промышленных товаров | 165 м² | Мкр 13, д.1а |
| 14-1 | Многоэтажный гараж-стоянка с СТО | – | Мкр 14, на ЗУ 38:26:040407:1 |

Границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) отображены на чертеже планировки.

3.2.3.Основные технико-экономические показатели проекта планировки.

| Показатели | Единица измерения | Современное состояние 2011 г. | Расчетный срок 2025 г. |
|---|---|---|---|
| 1. Территория | | | |
| 1.1. Площадь проектируемой территории – всего | га<br>м²/чел. | 374,2<br>69,2 | 374,2<br>79,4 |
| в т. ч. территории жилых зон | га<br>м²/чел. | 193,2<br>35,7 | 199,1<br>42,3 |
| из них многоэтажная застройка | га<br>м²/чел. | 28,8<br>5,3 | 29,1<br>6,2 |
| 4-5-этажная застройка | га<br>м²/чел. | 163,5<br>30,2 | 168,8<br>35,8 |
| малоэтажная застройка | га<br>м2/чел. | 0,9<br>0,2 | 1,2<br>0,3 |
| малоэтажные жилые дома с приквартирными земельными участками | га<br>м²/чел. | 0,8<br>0,15 | 1,1<br>0,23 |
| индивидуальные жилые дома с приусадебными земельными участками | га<br>м²/чел. | 0,1<br>0,02 | 0,1<br>0,02 |
| объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения (кроме объектов микрорайонного значения) | га<br>м²/чел. | 23,4<br>4,3 | 26,085<br>5,55 |
| научных учреждений и специальных учебных заведений | га<br>м²/чел. | 4,5<br>0,8 | 6,1<br>1,3 |
| рекреационных зон | га<br>м²/чел. | 74,7<br>13,8 | 76,0<br>16,1 |
| зон инженерной и транспортной инфраструктуры | га<br>м²/чел. | 55,5<br>10,3 | 56,4<br>11,9 |
| производственных зон | га<br>м²/чел. | 0,4<br>0,07 | 0,4<br>0,08 |
| коммунально-складских зон | га<br>м²/чел. | 0,4<br>0,07 | 0,4<br>0,1 |
| режимных зон | га<br>м²/чел. | 9,8<br>1,8 | 9,8<br>2,1 |
| иных зон | га<br>м²/чел. | 12,3<br>2,3 | –<br>– |
| 1.2. Из общей площади проектируемого района участки гаражей и автостоянок для постоянного хранения индивидуального автотранспорта | га<br>м²/чел. | 3,5<br>0,6 | 4,4<br>0,9 |
| 1.3. Из общей площади проектируемого района селитебные территории общего пользования – всего | га<br>м²/чел. | 98,4<br>18,2 | 98,4<br>20,9 |
| из них озелененные территории общего пользования | га<br>м²/чел. | 47,6<br>8,8 | 47,6<br>10,1 |
| улицы, дороги, проезды, площади | га<br>м²/чел. | 50,8<br>9,4 | 50,8<br>10,8 |
| 1.4. Плотность жилой застройки | тыс. м² общей площади /га | 6,0 | 5,9 |
| 2. Население | | | |
| 2.1. Численность населения | тыс. чел. | 54,1 | 47,1 |
| 2.2. Плотность населения в границах проекта | чел./га | 144,6 | 125,9 |
| 2.3. Плотность населения в границах жилой застройки | чел./га | 280,0 | 236,6 |
| 3. Жилищный фонд | | | |
| 3.1. Общая площадь жилых домов | тыс. м² общей площади | 1 168,8 | 1 177,9 |
| 3.2. Средняя этажность застройки | этаж | 5,4 | 5,4 |
| 3.3. Существующий сохраняемый жилищный фонд | тыс. м² общей площади | 1 168,8 | 1 168,8 |
| 3.4. Новое жилищное строительство – всего | то же | – | 9,1 |
| в т. ч. малоэтажное | то же | – | 1,6 |
| из них малоэтажные жилые дома с приусадебными земельными участками | то же | – | 1,6 |
| 4-5-этажное | то же | – | 3,1 |
| многоэтажное | то же | – | 4,4 |
| 4. Объекты социального и культурно-бытового обслуживания | | | |
| Детские дошкольные учреждения – всего<br>на 1000 чел | место | 3 282<br>61 | 3 282<br>70 |
| Общеобразовательные школы – всего<br>на 1000 чел | место | 9 010<br>166 | 9 810<br>208 |
| Поликлиники – всего<br>на 1000 чел | посещений в смену | 1 240<br>22,9 | 1 240<br>26,3 |
| Раздаточные пункты молочной кухни – всего<br>на 1000 чел | порций в сутки | –<br>– | 189<br>4,0 |
| Аптеки | объект | 19 | 19 |
| Предприятия розничной торговли – всего<br>на 1000 чел | м² торговой площади | 40 647,6<br>751 | 44 767,6<br>950 |
| Предприятия общественного питания<br>на 1000 чел | место | 921<br>17 | 1 519<br>32 |
| Предприятия бытового обслуживания<br>на 1000 чел | рабочее место | 350<br>6,5 | 374<br>7,9 |
| Клубы – всего<br>на 1000 чел | зрительское место | –<br>– | 950<br>20 |
| Кинотеатры – всего<br>на 1000 чел | место | 530<br>10 | 950<br>20 |
| Библиотеки – всего<br>на 1000 чел | тыс. ед. хранения | 147,1<br>2,7 | 192,1<br>4,1 |
| Спортивные залы – всего<br>на 1000 чел | м² площади пола | 10 092,7<br>186 | 10 092,7<br>214 |
| Бассейны крытые – всего<br>на 1000 чел | м² зеркала воды | 212,5<br>4,0 | 432,5<br>9,2 |
| Отделения связи | объект | 6 | 7 |
| Отделения банков | операц. касса | 10 | 11 |
| 5. Транспортная инфраструктура | | | |
| 5.1. Протяженность улично-дорожной сети – всего | км | 20,49 | 20,74 |
| магистральные улицы<br>из них общегородского значения – всего<br>непрерывного движения<br>регулируемого движения<br>районного значения | км<br>км<br>км<br>км<br>км | 11,31<br>4,99<br>–<br>4,99<br>6,32 | 12,17<br>4,89<br>–<br>4,89<br>7,28 |
| улицы и проезды местного значения | км | 9,18 | 8,57 |
| 5.2. Протяженность линий общественного пассажирского транспорта – всего<br>в т. ч. троллейбус<br>автобус и маршрутные такси | км<br>км<br>км | 17,05<br>4,92<br>12,13 | 16,79<br>4,82<br>11,97 |
| 5.3. Гаражи и стоянки для хранения легковых автомобилей<br>в том числе постоянного хранения | машиноместо<br>машиноместо | 857<br>857 | 930<br>930 |
| 6. Инженерное оборудование и благоустройство территории | | | |
| 6.1. Водопотребление – всего | тыс. м³/сутки | – | 17,8 |
| 6.2. Водоотведение – всего | то же | – | 15,5 |
| 6.3. Электропотребление | МВт·ч/год | 295 665 | 324 649 |
| 6.4. Прирост нагрузок общего потребления тепла на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение проектируемой застройки | Гкал/час | – | 5,115 |
| 6.5. Количество твердых бытовых отходов | тыс. м³/год | 207,6 | 214,5 |
| 7. Охрана окружающей среды | | | |
| 7.1. Озеленение санитарно-защитных зон | га | – | 1,0 |

4. Межевание территории.

Границы ранее учтенных в государственном кадастре недвижимости земельных участков сохранены.

Земельные участки, учтенные в Государственном кадастре недвижимости для эксплуатации встроено-пристроенных объектов, рекомендуется снять с кадастрового учета и сформировать земельные участки для эксплуатации зданий согласно проекту межевания.

4.1. Перечень формируемых земельных участков.

| № п/п | Адрес местоположения | Условный номер земельного участка | Разрешенное использование земельного участка |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Мкр 10, б/н | ЗУ10-1 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 2 | Мкр 10, д. 43 | ЗУ10-10 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 3 | Мкр 10, д. 44 | ЗУ10-11 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 4 | Мкр 10, д. 45 | ЗУ10-12 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 5 | Мкр 10, д. 46 | ЗУ10-13 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 6 | Мкр 10, д. 47 | ЗУ10-15 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 7 | Мкр 10, д. 47б | ЗУ10-16 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 8 | Мкр 10, д. 48 | ЗУ10-17 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 9 | Мкр 10, д. 49 | ЗУ10-18 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 10 | Мкр 10, д. 50 | ЗУ10-19 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 11 | Мкр 10, д. 35 | ЗУ10-2 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 12 | Мкр 10, д. 51 | ЗУ10-20 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 13 | Мкр 10, д. 55 | ЗУ10-21 | Для пользования территорией, прилегающей к многоквартирному жилому дому, без возведения построек |
| 14 | Мкр 10, д. 57 | ЗУ10-22 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 15 | Мкр 10, д. 53 | ЗУ10-23 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 16 | Мкр 10, северо-западнее д. 55 | ЗУ10-24 | Для эксплуатации водопроводной насосной станции |
| 17 | Мкр 10, стр. 46а | ЗУ10-25 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 18 | Мкр 10, стр. 45а | ЗУ10-26 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 19 | Мкр 10, стр. 5а | ЗУ10-27 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 20 | Мкр 10, стр. 8а | ЗУ10-28 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 21 | Мкр 10, д. 36 | ЗУ10-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 22 | Мкр 10, около д. 53 | ЗУ10-32 | Для эксплуатации гаражей боксового типа |
| 23 | Мкр 10, д. 37 | ЗУ10-4 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 24 | Мкр 10, д. 38 | ЗУ10-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 25 | Мкр 10, д. 39 | ЗУ10-6 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 26 | Мкр 10, д. 40 | ЗУ10-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 27 | Мкр 10, д. 41 | ЗУ10-8 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 28 | Мкр 10, д. 42 | ЗУ10-9 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 29 | Мкр 10, стр. 31а | ЗУ10-33 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 30 | Мкр 10, стр. 30а | ЗУ10-34 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 31 | Мкр 10, д. 31 | ЗУ10-35 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 32 | Мкр 10, д. 32 | ЗУ10-36 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 33 | Мкр 10, д. 33 | ЗУ10-37 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 34 | Мкр 10, д. 34 | ЗУ10-38 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 35 | Мкр 10, д. 98 | ЗУ10-39 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 36 | Мкр 10, д. 99 | ЗУ10-40 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 37 | Мкр 11, восточнее д. 1/2 | ЗУ11-1 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 38 | Мкр 11, д. 8 | ЗУ11-10 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 39 | Мкр 11, д. 9 | ЗУ11-11 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 40 | Мкр 11, д. 10 | ЗУ11-12 | Для пользования территорией, прилегающей к многоквартирному жилому дому, без возведения построек |
| 41 | Мкр 11, д. 11 | ЗУ11-13 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 42 | Мкр 11, юго-западнее д. 11 | ЗУ11-14 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 43 | Мкр 11, д. 12 | ЗУ11-15 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 44 | Мкр 11, д. 13 | ЗУ11-16 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 45 | Мкр 11, южнее д. 14 | ЗУ11-17 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 46 | Мкр 11, д. 15 | ЗУ11-18 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 47 | Мкр 11, стр. 17 | ЗУ11-19 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию овощехранилища, без возведения построек |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 48 | Мкр 11, д. 3 | ЗУ11-2 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 49 | Мкр 11, д. 18 | ЗУ11-20 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 50 | Мкр 11, д. 19 | ЗУ11-21 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 51 | Мкр 11, д. 20 | ЗУ11-22 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 52 | Мкр 11, восточнее д.7 | ЗУ11-25 | Для эксплуатации гаражей боксового типа |
| 53 | Мкр 11, д. 1/2 | ЗУ11-26 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 54 | Мкр 11, д. 4 | ЗУ11-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 55 | Мкр 11, около д. 4 | ЗУ11-4 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 56 | Мкр 11, д. 5 | ЗУ11-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 57 | Мкр 11, д. 6 | ЗУ11-6 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 58 | Мкр 11, д. 7 | ЗУ11-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 59 | Мкр 11, д. 7А | ЗУ11-8 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 60 | Мкр 12, д. 1 | ЗУ12-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 61 | Мкр 12, д. 8 | ЗУ12-10 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 62 | Мкр 12, д. 9 | ЗУ12-11 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 63 | Мкр 12, западнее д. 9 | ЗУ12-12 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 64 | Мкр 12, д. 10 | ЗУ12-13 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 65 | Мкр 12, д. 11 | ЗУ12-14 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 66 | Мкр 12, д. 11а | ЗУ12-15 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 67 | Мкр 12, д. 12 | ЗУ12-17 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 68 | Мкр 12, д. 13 | ЗУ12-18 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 69 | Мкр 12, между д. 11 и 13 | ЗУ12-19 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 70 | Мкр 12, д. 14 | ЗУ12-20 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 71 | Мкр 12, д. 16 | ЗУ12-21 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям жилищно-эксплуатационной организации, без возведения построек |
| 72 | Мкр 12, д. 16 | ЗУ12-22 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям жилищно-эксплуатационной организации, без возведения построек |
| 73 | Мкр 12, между стр. 24 и 25 | ЗУ12-23 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 74 | Мкр 12, д. 20 | ЗУ12-24 | Для эксплуатации зданий торгового центра |
| 75 | Мкр 12, д. 19 | ЗУ12-25 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 76 | Мкр 12, д. 21 | ЗУ12-26 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 77 | Мкр 12, д. 27 | ЗУ12-29 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 78 | Мкр 12, д. 2 | ЗУ12-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 79 | Мкр 12, д. 18 | ЗУ12-30 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 80 | Мкр 12, восточнее д. 2 | ЗУ12-4 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 81 | Мкр 12, д. 3 | ЗУ12-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 82 | Мкр 12, д. 4 | ЗУ12-6 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 83 | Мкр 12, д. 6 | ЗУ12-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 84 | Мкр 12, д. 7 | ЗУ12-9 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 85 | Мкр 12а, д. 2 | ЗУ12А-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 86 | Мкр 12а, стр. 34 | ЗУ12А-10 | Для эксплуатации здания магазина |
| 87 | Мкр 12а, на территории парка «Победа» | ЗУ12А-13 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 88 | Мкр 12а, на территории парка «Победа» | ЗУ12А-14 | Для эксплуатации здания храма |
| 89 | Мкр 12а, д. 7 | ЗУ12А-15 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 90 | Мкр 12а, около д.7а | ЗУ12А-16 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 91 | Мкр 12а, д. 7а | ЗУ12А-17 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 92 | Мкр 12а, д. 8 | ЗУ12А-18 | Для пользования территорией, прилегающей к многоквартирному жилому дому, без возведения построек |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 93 | Мкр 12а, д. 9 | ЗУ12А-19 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 94 | Мкр 12а, западнее д. 2 | ЗУ12А-2 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 95 | Мкр 12а, д. 10 | ЗУ12А-20 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 96 | Мкр 12а, д. 11 | ЗУ12А-21 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 97 | Мкр 12а, д. 12 | ЗУ12А-22 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 98 | Мкр 12а, д. 13 | ЗУ12А-23 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 99 | Мкр 12а, д. 14 | ЗУ12А-24 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям внешкольного учреждения, без возведения построек |
| 100 | Мкр 12а, д. 14 | ЗУ12А-25 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям внешкольного учреждения, без возведения построек |
| 101 | Мкр 12а, южнее д. 14 | ЗУ12А-26 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 102 | Мкр 12а, д. 15 | ЗУ12А-27 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 103 | Мкр 12а, д. 15а | ЗУ12А-28 | Для эксплуатации здания музея |
| 104 | Мкр 12а, д. 16 | ЗУ12А-29 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям детского дошкольного учреждения, без возведения построек |
| 105 | Мкр 12а, между д. 16 и 9 | ЗУ12А-30 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 106 | Мкр 12а, д. 18 | ЗУ12А-31 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию поликлиники, без возведения построек |
| 107 | Мкр 12а, северо-западнее д. 2 | ЗУ12А-4 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 108 | Мкр 12а, д. 4 | ЗУ12А-6 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 109 | Мкр 12а, д. 5 | ЗУ12А-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 110 | Мкр 12а, д. 6 | ЗУ12А-8 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 111 | Мкр 12а, между д. 5 и 6 | ЗУ12А-9 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 112 | Мкр 13, д. 1 | ЗУ13-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 113 | Мкр 13, д. 9 | ЗУ13-10 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 114 | Мкр 13, д. 10 | ЗУ13-11 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 115 | Мкр 13, д. 11 | ЗУ13-12 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 116 | Мкр 13, д. 12 | ЗУ13-13 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 117 | Мкр 13, между д. 12 и 17 | ЗУ13-14 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 118 | Мкр 13, д. 13 | ЗУ13-15 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 119 | Мкр 13, д. 14 | ЗУ13-16 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 120 | Мкр 13, д. 14а | ЗУ13-17 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 121 | Мкр 13, д. 15 | ЗУ13-18 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 122 | Мкр 13, д. 16 | ЗУ13-19 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 123 | Мкр 13, д. 17 | ЗУ13-20 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 124 | Мкр 13, д. 19 | ЗУ13-21 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 125 | Мкр 13, смежно с участком д. 21 | ЗУ13-22 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 126 | Мкр 13, д. 23 | ЗУ13-23 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 127 | Мкр 13, д. 24 | ЗУ13-24 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 128 | Мкр 13, северо-восточнее д. 24 | ЗУ13-25 | Для пользования территорией, прилегающей к гаражам боксового типа, без возведения построек |
| 129 | Мкр 13, северо-восточнее д. 24 | ЗУ13-26 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 130 | Мкр 13, д. 24а | ЗУ13-27 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 131 | Мкр 13, д. 25 | ЗУ13-28 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 132 | Мкр 13, д. 25 | ЗУ13-29 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 133 | Мкр 13, д. 2 | ЗУ13-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 134 | Мкр 13, д. 26 | ЗУ13-30 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 135 | Мкр 13, д. 31 | ЗУ13-31 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 136 | Мкр 13, д. 33 | ЗУ13-32 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию торгового комплекса, без возведения построек |
| 137 | Мкр 13, д. 31 | ЗУ13-34 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 138 | Мкр 13, д. 3 | ЗУ13-4 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 139 | Мкр 13, д. 4 | ЗУ13-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 140 | Мкр 13, между д. 4 и 23 | ЗУ13-6 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 141 | Мкр 13, д. 5 | ЗУ13-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 142 | Мкр 13, д. 7 | ЗУ13-8 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 143 | Мкр 13, д. 8 | ЗУ13-9 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 144 | Мкр 14, по ул. Гражданская | ЗУ14-2 | Для эксплуатации гаражей боксового типа |
| 145 | Мкр 14, западнее д.1 | ЗУ14-3 | Для пользования территорией, прилегающей к гаражам боксового типа, без возведения построек |
| 146 | Мкр 14, б/н | ЗУ14-4 | Для эксплуатации кладбища |
| 147 | Мкр 14, д. 1 | ЗУ14-5 | Для пользования территорией, прилегающей к административному зданию, без возведения построек |
| 148 | Гражданская ул., стр. 4 | ЗУ14-6 | Для пользования территорией, прилегающей к административному зданию, без возведения построек |
| 149 | Мкр 6, д. 1 | ЗУ6-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 150 | Мкр 6, д. 8 | ЗУ6-10 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям детского дошкольного учреждения, без возведения построек |
| 151 | Мкр 6, д. 28 | ЗУ6-11 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 152 | Мкр 6, д. 9 | ЗУ6-12 | Для пользования территорией, прилегающей к многоквартирному жилому дому, без возведения построек |
| 153 | Мкр 6, смежно с д.9 | ЗУ6-13 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 154 | Мкр 6, д. 11 | ЗУ6-14 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 155 | Мкр 6, между д. 11 и 12 | ЗУ6-15 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 156 | Мкр 6, д. 12 | ЗУ6-16 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 157 | Мкр 6, д. 13 | ЗУ6-17 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 158 | Мкр 6, д. 14 | ЗУ6-18 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 159 | Мкр 6, д. 2 | ЗУ6-2 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 160 | Мкр 6, д. 15 | ЗУ6-20 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 161 | Мкр 6, юго-восточнее д. 15 | ЗУ6-21 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 162 | Мкр 6, д. 16 | ЗУ6-22 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 163 | Мкр 6, д. 16г | ЗУ6-23 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 164 | Мкр 6, д. 17 | ЗУ6-24 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 165 | Мкр 6, д. 18 | ЗУ6-25 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 166 | Мкр 6, между д. 18 и 20 | ЗУ6-26 | Для пользования территорией, прилегающей к гаражам боксового типа, без возведения построек |
| 167 | Мкр 6, д. 19 | ЗУ6-27 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 168 | Мкр 6, д. 20 | ЗУ6-28 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 169 | Мкр 6, д. 21 | ЗУ6-29 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 170 | Мкр 6, д. 3 | ЗУ6-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 171 | Мкр 6, д. 22 | ЗУ6-30 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 172 | Мкр 6, д. 23 | ЗУ6-31 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 173 | Мкр 6, д. 25 | ЗУ6-33 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 174 | Мкр 6, д. 4 | ЗУ6-4 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 175 | Мкр 6, д. 4а, 4б | ЗУ6-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 176 | Мкр 6, между д. 4а и 6 | ЗУ6-6 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 177 | Мкр 6, д. 5 | ЗУ6-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 178 | Мкр 6, д. 6 | ЗУ6-8 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 179 | Мкр 6, д. 7 | ЗУ6-9 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 180 | Мкр 6а, д. 1 | ЗУ6А-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 181 | Мкр 6а, д. 9 | ЗУ6А-10 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 182 | Мкр 6а, д. 9А | ЗУ6А-11 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 183 | Мкр 6а, д. 10 | ЗУ6А-12 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 184 | Мкр 6а, д. 11 | ЗУ6А-13 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям детского дошкольного учреждения, без возведения построек |
| 185 | Мкр 6а, д. 12 | ЗУ6А-14 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию поликлиники, без возведения построек |
| 186 | Мкр 6а, северо-западнее д. 12 | ЗУ6А-15 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 187 | Мкр 6а, д. 13 | ЗУ6А-16 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 188 | Мкр 6а, д. 14 | ЗУ6А-17 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям детского дошкольного учреждения, без возведения построек |
| 189 | Мкр 6а, западнее д. 16 | ЗУ6А-19 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 190 | Мкр 6а, д. 2 | ЗУ6А-2 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 191 | Мкр 6а, д. 17 | ЗУ6А-20 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 192 | Мкр 6а,севернее д. 17 | ЗУ6А-21 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 193 | Мкр 6а, д. 18 | ЗУ6А-22 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 194 | Мкр 6а, д. 19 | ЗУ6А-23 | Для пользования территорией, прилегающей к административному зданию, без возведения построек |
| 195 | Мкр 6а, д. 21 | ЗУ6А-24 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 196 | Мкр 6а, д. 23а | ЗУ6А-25 | Для пользования территорией, прилегающей к многоквартирному жилому дому, без возведения построек |
| 197 | Мкр 6а, д. 23в | ЗУ6А-26 | Для пользования территорией, прилегающей к многоквартирному жилому дому, без возведения построек |
| 198 | Мкр. 6а, пом 36 | ЗУ6А-27 | Для эксплуатации здания почты |
| 199 | Мкр 6а, д. 25 | ЗУ6А-28 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 200 | Мкр 6а, д. 26 | ЗУ6А-29 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 201 | Мкр 6а, д. 3 | ЗУ6А-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 202 | Мкр 6а, д. 15 | ЗУ6А-32 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 203 | Мкр. 6а, северо-западнее д.15 | ЗУ6А-33 | Для эксплуатации гаражей боксового типа |
| 204 | Мкр 6а, д. 16 | ЗУ6А-35 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 205 | Мкр 6а, д. 27 | ЗУ6А-36 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 206 | Мкр 6а, д. 28 | ЗУ6А-37 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 207 | Мкр 6а, д. 29 | ЗУ6А-38 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 208 | Мкр 6а, юго-западнее д. 29 | ЗУ6А-39 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 209 | Мкр 6а, д. 4 | ЗУ6А-4 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 210 | Мкр 6а, д. 30 | ЗУ6А-40 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 211 | Мкр 6а, д. 31 | ЗУ6А-41 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 212 | Мкр 6а, д. 5 | ЗУ6А-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 213 | Мкр 6а, д. 6 | ЗУ6А-6 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 214 | Мкр 6а, д. 7 | ЗУ6А-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 215 | Мкр 6а, северо-западнее д. 7 | ЗУ6А-8 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 216 | Мкр 6а, д. 8 | ЗУ6А-9 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 217 | Мкр 7, д. 1 | ЗУ7-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 218 | Мкр 7, д. 9 | ЗУ7-10 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 219 | Мкр 7, около д. 9 | ЗУ7-11 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 220 | Мкр 7, д. 10 | ЗУ7-12 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 221 | Мкр 7, д. 11 | ЗУ7-13 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 222 | Мкр 7, д. 12 | ЗУ7-14 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 223 | Мкр 7, д. 12а | ЗУ7-15 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 224 | Мкр 7, д. 13 | ЗУ7-16 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 225 | Мкр 7, д. 14 | ЗУ7-17 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 226 | Мкр 7, восточнее д. 14 | ЗУ7-18 | Для эксплуатации подземного гаража-стоянки |
| 227 | Мкр 7, д. 14б | ЗУ7-19 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 228 | Мкр 7, д. 2 | ЗУ7-2 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию банка, без возведения построек |
| 229 | Мкр 7, севернее д. 14б | ЗУ7-20 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 230 | Мкр 7, д. 15 | ЗУ7-22 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 231 | Мкр 7, д. Г | ЗУ7-24 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 232 | Мкр 7, д. 16 | ЗУ7-25 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 233 | Мкр 7, юго-восточнее д. 16 | ЗУ7-26 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 234 | Мкр 7, д. 17 | ЗУ7-27 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 235 | Мкр 7, д. 19 | ЗУ7-28 | Для пользования территорией, прилегающей к административному зданию, без возведения построек |
| 236 | Мкр 7, д. 20 | ЗУ7-29 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 237 | Мкр 7, д. 3 | ЗУ7-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 238 | Мкр 7, д. 24 | ЗУ7-31 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 239 | Мкр 7, д. 25 | ЗУ7-32 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию банка, без возведения построек |
| 240 | Мкр 7, д. 28 | ЗУ7-33 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 241 | Мкр 7, севернее д. 28 | ЗУ7-34 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 242 | Мкр 7, д. А | ЗУ7-35 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 243 | Мкр 7, южнее д. А | ЗУ7-36 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 244 | Мкр 7, д. Б | ЗУ7-37 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 245 | Мкр 7, д. В | ЗУ7-38 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 246 | Мкр 7, д. 4 | ЗУ7-4 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 247 | Мкр 7, между д. 3 и 4 | ЗУ7-5 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 248 | Мкр 7, д. 5 | ЗУ7-6 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 249 | Мкр 7, д. 6 | ЗУ7-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 250 | Мкр 7, д. 8а | ЗУ7-9 | Для размещения объектов общественного питания |
| 251 | Мкр 7а, д. 1 | ЗУ7а-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 252 | Мкр 7а, д. 8 | ЗУ7а-10 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 253 | Мкр 7а, д. 9 | ЗУ7а-11 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 254 | Мкр 7а, д. 10 | ЗУ7а-12 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 255 | Мкр 7а, между д. 8 и 10 | ЗУ7а-13 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 256 | Мкр 7а, д. 35 | ЗУ7а-16 | Для пользования территорией, прилегающей к территории производственной базы, без возведения построек |
| 257 | Мкр 7а, д. 36 | ЗУ7а-17 | Для пользования территорией, прилегающей к административному зданию, без возведения построек |
| 258 | Мкр 7а, д. 37 | ЗУ7а-18 | Для пользования территорией, прилегающей к административному зданию, без возведения построек |
| 259 | Мкр 7а, д. 37 | ЗУ7а-19 | Для пользования территорией, прилегающей к административному зданию, без возведения построек |
| 260 | Мкр 7а, д. 2 | ЗУ7а-2 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 261 | Мкр 7а, д. 41 | ЗУ7а-20 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям санатория-профилактория, без возведения построек |
| 262 | Мкр 7а, д. 12 | ЗУ7а-21 | Для эксплуатации здания магазина |
| 263 | Мкр 7а, д. 13 | ЗУ7а-24 | Для эксплуатации территории, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 264 | Мкр 7а, д. 13 | ЗУ7а-25 | Для эксплуатации территории, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 265 | Мкр 7а, д. 3 | ЗУ7а-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 266 | Мкр 7а, южнее д. 3 | ЗУ7а-4 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 267 | Мкр 7а, д. 5 | ЗУ7а-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 268 | Мкр 7а, д. 6 | ЗУ7а-6 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 269 | Мкр 7а, севернее д. 6 | ЗУ7а-7 | Для эксплуатации газорегуляторного пункта |
| 270 | Мкр 7а, около д. 3 | ЗУ7а-8 | Для эксплуатации водопроводной насосной станции |
| 271 | Мкр 7а, д. 7 | ЗУ7а-9 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 272 | Мкр 8, д. 1 | ЗУ8-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 273 | Мкр 8, юго-западнее д. 8 | ЗУ8-10 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 274 | Мкр 8, восточнее д. 10 | ЗУ8-11 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 275 | Мкр 8, д. 11 | ЗУ8-12 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 276 | Мкр 8, д. 12 | ЗУ8-13 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 277 | Мкр 8, д. 13 | ЗУ8-14 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 278 | Мкр 8, д. 14 | ЗУ8-15 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 279 | Мкр 8, д. 15 | ЗУ8-16 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 280 | Мкр 8, д. 17 | ЗУ8-17 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 281 | Мкр 8, д. 18 | ЗУ8-18 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 282 | Мкр 8, между д. 19 и 18 | ЗУ8-19 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 283 | Мкр 8, д. 2 | ЗУ8-2 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 284 | Мкр 8, д. 19 | ЗУ8-20 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 285 | Мкр 8, д. 99 | ЗУ8-21 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 286 | Мкр 8, д. 21 | ЗУ8-22 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 287 | Мкр 8, севернее д. 21 | ЗУ8-23 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 288 | Мкр 8, д. 29 | ЗУ8-24 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 289 | Мкр 8, д. 30 | ЗУ8-25 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 290 | Мкр 8, севернее д. 55 | ЗУ8-26 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 291 | Мкр 8, д. 91 | ЗУ8-27 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 292 | Мкр 8, д. 91а | ЗУ8-29 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 293 | Мкр 8, восточнее д. 2 | ЗУ8-3 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 294 | Мкр 8, д. 92 | ЗУ8-30 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 295 | Мкр 8, д. 93 | ЗУ8-31 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 296 | Мкр 8, д. 94 | ЗУ8-32 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 297 | Мкр 8, д. 95 | ЗУ8-33 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 298 | Мкр 8, юго-западнее д. 95 | ЗУ8-34 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 299 | Мкр 8, д. 96 | ЗУ8-35 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 300 | Мкр 8, д. 101 | ЗУ8-36 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 301 | Мкр 8, около д. 11 | ЗУ8-38 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 302 | Мкр 8, д. 10 | ЗУ8-39 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 303 | Мкр 8, д. 3 | ЗУ8-4 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 304 | Мкр 8, д. 2 | ЗУ8-40 | Для пользования территорией, прилегающей к многоквартирному жилому дому, без возведения построек |
| 305 | Мкр 8, д. 4 | ЗУ8-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 306 | Мкр 8, д. 5 | ЗУ8-6 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 307 | Мкр 8, д. 6 | ЗУ8-7 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 308 | Мкр 8, д. 7 | ЗУ8-8 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 309 | Мкр 8, д.8 | ЗУ8-9 | Для эксплуатации зданий торгового центра |
| 310 | Мкр 9, д. 35 | ЗУ9-1 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 311 | Мкр 9, д. 22 | ЗУ9-10 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 312 | Мкр 9, д. 23 | ЗУ9-11 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 313 | Мкр 9, д. 24 | ЗУ9-12 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 314 | Мкр 9, д. 25 | ЗУ9-13 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 315 | Мкр 9, д. 26 | ЗУ9-14 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 316 | Мкр 9, д. 27 | ЗУ9-15 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 317 | Мкр 9, д. 28 | ЗУ9-16 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 318 | Мкр 9, д. 35 | ЗУ9-2 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 319 | Мкр 9, д. 83 | ЗУ9-22 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям внешкольного учреждения, без возведения построек |
| 320 | Мкр 9, д. 84 | ЗУ9-23 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 321 | Мкр 9, д. 85 | ЗУ9-24 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 322 | Мкр 9, д. 86 | ЗУ9-25 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 323 | Мкр 9, д. 87 | ЗУ9-26 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 324 | Мкр 9, д. 89 | ЗУ9-27 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 325 | Мкр 9, д. 90 | ЗУ9-28 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 326 | Мкр 9, д. 91 | ЗУ9-29 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 327 | Мкр 9, стр. 20 | ЗУ9-3 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 328 | Мкр 9, д. 100 | ЗУ9-32 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 329 | Мкр 9, рядом с д. 33 | ЗУ9-35 | Для пользования территорией, прилегающей временному торговому сооружению, без возведения построек |
| 330 | Коминтерна ул., д. 35 | ЗУ9-36 | Для пользования территорией, прилегающей к зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 331 | Мкр 9, пристрой к д. 22 | ЗУ9-37 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 332 | Мкр 9, около стр. 35/1 | ЗУ9-38 | Для эксплуатации гаражей боксового типа |
| 333 | Мкр 9, стр. 26а | ЗУ9-4 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 334 | Мкр 9, стр. 88 | ЗУ9-5 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 335 | Мкр 9, д. 20 | ЗУ9-8 | Для эксплуатации здания магазина |
| 336 | Мкр 9, д. 21 | ЗУ9-9 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 337 | Кв-л 96, д. 1 | ЗУ96-1 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 338 | Кв-л 96, на территории д. 12 | ЗУ96-10 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 339 | Кв-л 96, д. 8 | ЗУ96-14 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 340 | Кв-л 96, д. 7 | ЗУ96-2 | Для пользования территорией, прилегающей к административному зданию, без возведения построек |
| 341 | Кв-л 96, д. 2 | ЗУ96-3 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 342 | Кв-л 96, д. 3 | ЗУ96-4 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 343 | Кв-л 96, д. 4 | ЗУ96-5 | Для эксплуатации многоквартирного жилого дома |
| 344 | Кв-л 96, на территории д. 12 | ЗУ96-7 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 345 | Кв-л 96, северо-восточнее д. 7 | ЗУ96-8 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 346 | Кв-л 96, на территории д. 12 | ЗУ96-9 | Для эксплуатации трансформаторной подстанции |
| 347 | Мкр 10, смежно с д. 56 | ЗУ10-29 | Для эксплуатации физкультурной площадки общего пользования |
| 348 | Мкр 10, между д. 57 и 40 | ЗУ10-30 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 349 | Мкр 10, б/н | ЗУ10-31 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 350 | Мкр 11, д. 22 | ЗУ11-9 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 351 | Мкр 11, б/н | ЗУ11-23 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 352 | Мкр 11, б/н | ЗУ11-24 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 353 | Мкр 12, около д. 1 | ЗУ12-2 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 354 | Мкр 12, около д. 21 | ЗУ12-27 | Для эксплуатации физкультурной площадки общего пользования |
| 355 | Мкр 12, между д. 19 и 15 | ЗУ12-31 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 356 | Мкр 12, около д. 6 | ЗУ12-8 | Для эксплуатации физкультурной площадки общего пользования |
| 357 | Мкр 12а, д. 1 | ЗУ12А-11 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 358 | Мкр 12а, б/н | ЗУ12А-32 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 359 | Мкр 13 | ЗУ13-33 | Для эксплуатации сквера общего пользования |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 360 | Мкр 6а | ЗУ6А-30 | Для эксплуатации улицы, проезда, прохода общего пользования |
| 361 | Мкр 6а, перед д. 26 и 21 | ЗУ6А-31 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 362 | Мкр 6а, севернее д. 12/2 | ЗУ6А-34 | Для эксплуатации улицы, проезда, прохода общего пользования |
| 363 | Мкр 6а, между д. 27 и 29 | ЗУ6А-42 | Для эксплуатации физкультурной площадки общего пользования |
| 364 | Мкр 7, около д. 20 | ЗУ7-30 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 365 | Мкр 7 | ЗУ7-40 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 366 | Мкр 7а, пересечение ул. Троицкая и Чайковского | ЗУ7А-22 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 367 | Мкр 7а, д. 17 | ЗУ7а-23 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 368 | Мкр 8, б/н | ЗУ8-37 | Для эксплуатации физкультурной площадки общего пользования |
| 369 | Мкр 9, б/н | ЗУ9-33 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 370 | Мкр 9, б/н | ЗУ9-34 | Для эксплуатации сквера общего пользования |
| 371 | Кв-л 96, около д. 12 | ЗУ96-12 | Для пользования территорией, прилегающей к территории профилактория, без возведения построек |
| 372 | Кв-л 96, около д. 12 | ЗУ96-13 | Для пользования территорией, прилегающей к территории профилактория, без возведения построек |
| 373 | Кв-л 96, около д. 5 | ЗУ96-15 | Для эксплуатации улицы, проезда, прохода общего пользования |
| 374 | Мкр 12, восточнее д. 11а | ЗУ12-16 | Для пользования территорией, прилегающей к строящемуся зданию предприятия общественного питания, без возведения построек |
| 375 | Мкр 12, д. 23 | ЗУ12-28 | Для пользования территорией, прилегающей к строящемуся зданию бани, без возведения построек |
| 376 | Мкр 12а, южнее д. 2 | ЗУ12А-3 | Для строительства и эксплуатации здания магазина |
| 377 | Мкр 12а, южнее д. 2 | ЗУ12А-34 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 378 | Мкр 12а, около д. 3 | ЗУ12А-5 | Для эксплуатации подземного гаража-стоянки |
| 379 | Мкр 13, между д. 25 и 33 | ЗУ13-2 | Для строительства и эксплуатации здания магазина |
| 380 | Мкр 6, смежно с д. 23 | ЗУ6-32 | Для пользования территорией, прилегающей к проектируемому зданию оздоровительного центра, без возведения построек |
| 381 | Мкр 7, д. 32 | ЗУ7-8 | Для реконструкции и дальнейшей эксплуатации здания предприятия общественного питания |
| 382 | Мкр 7, д. 15 | ЗУ7-21 | Для пользования территорией, прилегающей к зданию магазина, без возведения построек |
| 383 | Мкр 7а, д. 17 | ЗУ7а-14 | Для пользования территорией, прилегающей к строящимся зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 384 | Мкр 7а, д. 17 | ЗУ7а-15 | Для пользования территорией, прилегающей к строящимся зданиям общеобразовательной школы, без возведения построек |
| 385 | Мкр 8, западнее д. 91 | ЗУ8-28 | Для строительства и эксплуатации зданий высшего учебного заведения |
| 386 | Кв-л 96, д. 6 | ЗУ96-6 | Для пользования территорией, прилегающей к проектируемым зданиям физкультурно-спортивного комплекса, без возведения построек |
| 387 | Пересечение улиц Троицкая и Зурабова | ЗУ96-11 | Для строительства и эксплуатации административного здания |

Границы земельных участков отображены на чертеже межевания.

4.2. Перечень зон действия публичных сервитутов.

| № п/п | Цель установления публичного сервитута | Кадастровый (условный) номер земельного участка, в отношении которого устанавливается сервитут | Местопо-ло жение земельного участка |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ96-1 | Кв-л 96 |
| 2 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ96-3 | Кв-л 96 |
| 3 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ96-5 | Кв-л 96 |
| 4 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-1 | Мкр 6 |
| 5 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-2 | Мкр 6 |
| 6 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-3 | Мкр 6 |
| 7 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-3 | Мкр 6 |
| 8 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-4 | Мкр 6 |
| 9 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-4 | Мкр 6 |
| 10 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-5 | Мкр 6 |
| 11 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-5 | Мкр 6 |
| 12 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-8 | Мкр 6 |
| 13 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-9 | Мкр 6 |
| 14 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-14 | Мкр 6 |
| 15 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-14 | Мкр 6 |
| 16 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-16 | Мкр 6 |
| 17 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-17 | Мкр 6 |
| 18 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-20 | Мкр 6 |
| 19 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-20 | Мкр 6 |
| 20 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-23 | Мкр 6 |
| 21 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-27 | Мкр 6 |
| 22 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-29 | Мкр 6 |
| 23 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-29 | Мкр 6 |
| 24 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6-31 | Мкр 6 |
| 25 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-1 | Мкр 6А |
| 26 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-5 | Мкр 6А |
| 27 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-6 | Мкр 6А |
| 28 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-6 | Мкр 6А |
| 29 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-8 | Мкр 6А |
| 30 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-10 | Мкр 6А |
| 31 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-12 | Мкр 6А |
| 32 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-16 | Мкр 6А |
| 33 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-16 | Мкр 6А |
| 34 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-20 | Мкр 6А |
| 35 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-20 | Мкр 6А |
| 36 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-24 | Мкр 6А |
| 37 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-26 | Мкр 6А |
| 38 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-28 | Мкр 6А |
| 39 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-29 | Мкр 6А |
| 40 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-29 | Мкр 6А |
| 41 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-32 | Мкр 6А |
| 42 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-36 | Мкр 6А |
| 43 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-37 | Мкр 6А |
| 44 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ6А-38 | Мкр 6А |
| 45 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040201:529 | Мкр 6А |
| 46 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040201:574 | Мкр 6А |
| 47 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040201:587 | Мкр 6А |
| 48 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-1 | Мкр 7 |
| 49 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-2 | Мкр 7 |
| 50 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-3 | Мкр 7 |
| 51 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-3 | Мкр 7 |
| 52 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-4 | Мкр 7 |
| 53 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-6 | Мкр 7 |
| 54 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-8 | Мкр 7 |
| 55 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-10 | Мкр 7 |
| 56 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-12 | Мкр 7 |
| 57 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-15 | Мкр 7 |
| 58 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-16 | Мкр 7 |
| 59 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-17 | Мкр 7 |
| 60 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-18 | Мкр 7 |
| 61 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-19 | Мкр 7 |
| 62 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-25 | Мкр 7 |
| 63 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-27 | Мкр 7 |
| 64 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-28 | Мкр 7 |
| 65 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-31 | Мкр 7 |
| 66 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7-35 | Мкр 7 |
| 67 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-1 | Мкр 7А |
| 68 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-3 | Мкр 7А |
| 69 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-3 | Мкр 7А |
| 70 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-6 | Мкр 7А |
| 71 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-10 | Мкр 7А |
| 72 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-10 | Мкр 7А |
| 73 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-11 | Мкр 7А |
| 74 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-12 | Мкр 7А |
| 75 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-12 | Мкр 7А |
| 76 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-16 | Мкр 7А |
| 77 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ7А-24 | Мкр 7А |
| 78 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040804:193 | Мкр 7А |
| 79 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040804:175 | Мкр 7А |
| 80 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-2 | Мкр 8 |
| 81 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-4 | Мкр 8 |
| 82 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-5 | Мкр 8 |
| 83 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-6 | Мкр 8 |
| 84 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-7 | Мкр 8 |
| 85 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-12 | Мкр 8 |
| 86 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-13 | Мкр 8 |
| 87 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-16 | Мкр 8 |
| 88 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-17 | Мкр 8 |
| 89 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-18 | Мкр 8 |
| 90 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-20 | Мкр 8 |
| 91 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-25 | Мкр 8 |
| 92 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-30 | Мкр 8 |
| 93 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-31 | Мкр 8 |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| 94 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-32 | Мкр 8 |
| 95 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-33 | Мкр 8 |
| 96 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-35 | Мкр 8 |
| 97 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-36 | Мкр 8 |
| 98 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-39 | Мкр 8 |
| 99 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-39 | Мкр 8 |
| 100 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ8-40 | Мкр 8 |
| 101 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-8 | Мкр 9 |
| 102 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-9 | Мкр 9 |
| 103 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-14 | Мкр 9 |
| 104 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-15 | Мкр 9 |
| 105 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-16 | Мкр 9 |
| 106 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-23 | Мкр 9 |
| 107 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-23 | Мкр 9 |
| 108 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-24 | Мкр 9 |
| 109 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-25 | Мкр 9 |
| 110 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-26 | Мкр 9 |
| 111 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ9-29 | Мкр 9 |
| 112 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-2 | Мкр 10 |
| 113 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-4 | Мкр 10 |
| 114 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-4 | Мкр 10 |
| 115 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-8 | Мкр 10 |
| 116 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-9 | Мкр 10 |
| 117 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-11 | Мкр 10 |
| 118 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-12 | Мкр 10 |
| 119 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-12 | Мкр 10 |
| 120 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-13 | Мкр 10 |
| 121 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-13 | Мкр 10 |
| 122 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-13 | Мкр 10 |
| 123 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-14 | Мкр 10 |
| 124 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-15 | Мкр 10 |
| 125 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-16 | Мкр 10 |
| 126 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-19 | Мкр 10 |
| 127 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-23 | Мкр 10 |
| 128 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ10-39 | Мкр 10 |
| 129 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-3 | Мкр 11 |
| 130 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-6 | Мкр 11 |
| 131 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-7 | Мкр 11 |
| 132 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-10 | Мкр 11 |
| 133 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-12 | Мкр 11 |
| 134 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-13 | Мкр 11 |
| 135 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-13 | Мкр 11 |
| 136 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-15 | Мкр 11 |
| 137 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ11-26 | Мкр 11 |
| 138 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040401:11 | Мкр 11 |
| 139 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-1 | Мкр 12 |
| 140 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-3 | Мкр 12 |
| 141 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-5 | Мкр 12 |
| 142 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-7 | Мкр 12 |
| 143 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-9 | Мкр 12 |
| 144 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-9 | Мкр 12 |
| 145 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-11 | Мкр 12 |
| 146 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-14 | Мкр 12 |
| 147 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-14 | Мкр 12 |
| 148 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-15 | Мкр 12 |
| 149 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-17 | Мкр 12 |
| 150 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-18 | Мкр 12 |
| 151 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-20 | Мкр 12 |
| 152 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12-29 | Мкр 12 |
| 153 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040401:247 | Мкр 12 |
| 154 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-1 | Мкр 12А |
| 155 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-1 | Мкр 12А |
| 156 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-6 | Мкр 12А |
| 157 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-7 | Мкр 12А |
| 158 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-8 | Мкр 12А |
| 159 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-15 | Мкр 12А |
| 160 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-17 | Мкр 12А |
| 161 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-18 | Мкр 12А |
| 162 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-19 | Мкр 12А |
| 163 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-19 | Мкр 12А |
| 164 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-20 | Мкр 12А |
| 165 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-22 | Мкр 12А |
| 166 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-23 | Мкр 12А |
| 167 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ12А-24 | Мкр 12А |
| 168 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040401:1 | Мкр 12А |
| 169 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040401:8 | Мкр 12А |
| 170 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040401:225 | Мкр 12А |
| 171 | Для прохода или проезда через земельный участок | 38:26:040401:241 | Мкр 12А |
| 172 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-1 | Мкр 13 |
| 173 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-1 | Мкр 13 |
| 174 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-3 | Мкр 13 |
| 175 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-3 | Мкр 13 |
| 176 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-4 | Мкр 13 |
| 177 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-5 | Мкр 13 |
| 178 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-7 | Мкр 13 |
| 179 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-9 | Мкр 13 |
| 180 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-10 | Мкр 13 |
| 181 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-11 | Мкр 13 |
| 182 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-12 | Мкр 13 |
| 183 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-12 | Мкр 13 |
| 184 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-13 | Мкр 13 |
| 185 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-16 | Мкр 13 |
| 186 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-18 | Мкр 13 |
| 187 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-19 | Мкр 13 |
| 188 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-20 | Мкр 13 |
| 189 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-21 | Мкр 13 |
| 190 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-27 | Мкр 13 |
| 191 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-28 | Мкр 13 |
| 192 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-29 | Мкр 13 |
| 193 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-30 | Мкр 13 |
| 194 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-30 | Мкр 13 |
| 195 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-31 | Мкр 13 |
| 196 | Для прохода или проезда через земельный участок | ЗУ13-34 | Мкр 13 |

4.3. Ведомость координат (система координат МСК 38)

Формируемый земельный участок ЗУ7-9

| № п/п | Координаты | |
|---|---|---|
| | X | У |
| 1 | 410474.111 | 3307148.920 |
| 2 | 410478.191 | 3307144.580 |
| 3 | 410491.338 | 3307132.287 |
| 4 | 410507.046 | 3307149.094 |
| 5 | 410509.011 | 3307155.580 |
| 6 | 410514.840 | 3307162.340 |
| 7 | 410499.821 | 3307175.740 |
| 1 | 410474.111 | 3307148.920 |
| Площадь – 855 кв.м | | |

Формируемый земельный участок ЗУ7-9 образуется при объединении земельных участков с кадастровыми номерами 38:26:040804:4 и 38:26:040804:7128».

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

29.06.2021 № 612-па

**О переводе нежилого помещения, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 55, дом 7, помещение 3, в жилые помещения**

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», 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 24.06.2016 № 1535-па, рассмотрев заявление Захарчука Германа Михайловича, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Перевести нежилое помещение, расположенное по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 55, дом 7, помещение 3, в жилые помещения, при условии проведения в установленном порядке ремонтно-строительных работ в соответствии с проектом перепланировки и переустройства нежилого помещения с переводом в жилые помещения (ООО «Проспект 38», шифр П-010/21-7- АС,ОВ,ВК,ЭОМ; 2021г.).

2. Заявителю Захарчуку Герману Михайловичу:

2.1. Обеспечить проведение ремонтно-строительных работ переустройства и перепланировки нежилого помещения, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 55, дом 7, помещение 3, в жилые помещения, в соответствии с проектом.

2.2. После окончания выполнения ремонтно-строительных работ переустройства и перепланировки нежилого помещения, расположенного по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 55, дом 7, помещение 3, в жилые помещения, сдать выполненные работы приемочной комиссии.

3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

**Российская Федерация**
**Иркутская область**
**АДМИНИСТРАЦИЯ**
**Ангарского городского округа**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

29.06.2021 № 613-па

**О внесении изменения в Порядок заключения договоров краткосрочного найма жилых помещений, утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 25.09.2017 № 1531-па**

В соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в Порядок заключения договоров краткосрочного найма жилых помещений, утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 25.09.2017 № 1531-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 30.01.2018 № 178-па, от 03.06.2019 № 526-па, от 27.08.2019 № 871-па, от 17.10.2019 № 1054-па, 19.11.2019 № 1203-па, от 17.02.2021 № 123-па) (далее – Порядок), следующее изменение:

1.1. Пункт 2.14 раздела 2 «Предоставление жилых помещений по договорам краткосрочного найма» Порядка изложить в следующей редакции:

«2.14. Отказ в предоставлении жилого помещения по договору краткосрочного найма допускается в случае, если:

1) не представлены документы, указанные в пункте 2.4 настоящего Порядка;
2) представленные документы не подтверждают право заявителя на получение жилого помещения по договору краткосрочного найма;
3) отсутствуют свободные жилые помещения;
4) наличие задолженности по оплате за пользование жилым помещением (платы за наем);
5) несоблюдение обязанностей, предусмотренных договором краткосрочного найма;
6) жилое помещение располагается в многоквартирном жилом доме, который признан аварийным и подлежащим сносу или реконструкции.».

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

**Российская Федерация**
**Иркутская область**
**АДМИНИСТРАЦИЯ**
**Ангарского городского округа**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

29.06.2021 № 614-па

**О внесении изменения в постановление администрации Ангарского городского округа от 16.12.2016 № 2816-па**

В соответствии со ст. 50 Уголовного кодекса Российской Федерации, ст. 39 Уголовно-исполнительного кодекса Российской Федерации, рассмотрев письма филиала по Ангарскому городскому округу ФКУ УИИ ГУФСИН России по Иркутской области от 13.04.2021 № 39/25-10-3641 (вх. № 3938), от 14.04.2020 № 39/25/10-3766 (вх. № 3940), от 17.05.2021 № 39/25/10-4796 (вх. № 3937), от 07.05.2021 № 39/25/10-4414 (вх. № 3936), от 27.05.2021 № 39/25/10-5200 (вх. № 4427), от 01.06.2021 № 39/25/10-5282 (вх. № 4426), руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 16.12.2016 № 2816-па «Об определении мест отбывания исправительных работ на территории Ангарского городского округа» (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 27.02.2017 № 274-па, от 14.03.2017 № 378-па, от 31.07.2018 № 925-па, от 07.09.2018 № 1029-па, от 02.10.2018 № 1097-па, от 28.12.2018 № 1478-па, от 21.03.2019 № 249-па, от 07.06.2019 № 547-па, от 08.07.2019 № 664-па, от 18.07.2019 № 716-па, от 10.09.2019 № 917-па, от 10.10.2019 № 1029-па, от 26.11.2019 № 1237-па, от 06.02.2020 № 81-па, от 08.05.2020 № 376-па, от 15.06.2020 № 488-па, от 31.07.2020 № 653-па, от 21.08.2020 № 700-па, от 28.09.2020 № 793-па, от 28.12.2020 № 1094-па, от 18.02.2021 № 134-па) (далее – Постановление) следующее изменение:

1.1. Пункт 1 Постановления дополнить подпунктами 1.39-1.47 следующего содержания:

«1.39. Индивидуальный предприниматель Почерней П.В., ИНН 381603120725, ОГРНИП 319385000077066.

1.40. ООО «Винегрет», ИНН 3801152385, ОГРН 1203800027232.

1.41. ООО «Импортозамещение», ИНН 3801132847, ОГРН 1153850033468.

1.42. ООО «ОЖКО», ИНН 3801108805, ОГРН 1103801002469.

1.43. Индивидуальный предприниматель Кузнецов И.Г., ИНН 380105021487, ОГРНИП 314380101400010.

1.44. Индивидуальный предприниматель Вяткина Л.У., ИНН 380116411200, ОГРНИП 304380110500127.

1.45. Индивидуальный предприниматель Ронжин А.А., ИНН 381905303500, ОГРНИП 321385000038149.

1.46. Индивидуальный предприниматель Матюшевский К.А., ИНН 380124725094, ОГРНИП 319385000049105.

1.47. ООО «ФруктОвощ», ИНН 3801151695, ОГРН 1203800018894.».

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**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

29.06.2021 № 615-па

**О внесении изменения в постановление администрации Ангарского городского округа от 19.12.2016 № 2823-па**

В соответствии со ст. 49 Уголовного кодекса Российской Федерации, ст. 25 Уголовно-исполнительного кодекса Российской Федерации, рассмотрев письма филиала по Ангарскому городскому округу ФКУ УИИ ГУФСИН России по Иркутской области от 07.05.2021 № 39/25/10-4414 (вх. № 3936), от 01.06.2021 № 39/25/10-5282 (вх. № 4426), руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 19.12.2016 № 2823-па «Об определении видов обязательных работ и объектов, на которых они отбываются на территории Ангарского городского округа» (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 27.02.2017 № 273-па, от 31.07.2018 № 924-па, от 28.12.2018 № 1479-па, от 17.06.2019 № 595-па, от 26.11.2019 № 1238-па, от 08.05.2020 № 377-па, от 31.07.2020 № 652-па, от 28.09.2020 № 792-па, от 28.12.2020 № 1086-па, от 18.02.2021 № 133-па) (далее – Постановление) следующее изменение:

1.1. Пункт 2 Постановления дополнить подпунктами 2.14-2.16 следующего содержания:

«2.14. ООО «ОЖКО», ИНН 3801108805, ОГРН 1103801002469.

2.15. Индивидуальный предприниматель Матюшевский К.А., ИНН 380124725094, ОГРНИП 319385000049105.

2.16. ООО «ФруктОвощ», ИНН 3801151695, ОГРН 1203800018894.».

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**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

30.06.2021 № 616-па

**Об утверждении плана основных мероприятий Десятилетия детства в Ангарском городском округе на период до 2027 года**

В целях реализации распоряжения Губернатора Иркутской области от 29.03.2021 № 87-р «О мероприятиях в рамках Десятилетия детства в Иркутской области на период до 2027 года», руководствуясь Уставом администрации Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить план основных мероприятий Десятилетия детства в Ангарском городском округе на период до 2027 года (далее – План) (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

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

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2021 № 616-па

**ПЛАН ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ**
Десятилетия детства в Ангарском городском округе на период до 2027 года

| № | Наименование мероприятия | Срок исполнения | Ответственные исполнители |
|---|---|---|---|
| 1. Здоровьесбережение с детства | | | |
| 1.1. | Совершенствование организации деятельности структурных подразделений медицинских организаций, расположенных в образовательных организациях, включая вопросы их оснащения в соответствии с Приказом Минздрава России от 05.11.2013 № 822 «Об утверждении Порядка оказания медицинской помощи несовершеннолетним, в том числе в период обучения и воспитания в образовательных организациях» | 2021-2024 годы | Отдел по организации медицинской и лекарственной помощи в городе Ангарске Министерства здравоохранения Иркутской области (далее - Отдел по организации медицинской и лекарственной помощи), ОГАУЗ «Ангарская городская детская больница № 1» (далее - ОГАУЗ «АГДБ № 1»), Управление образования администрации Ангарского городского округа (далее – УО ААГО) |
| 1.2. | Разработка и реализация мероприятий по дальнейшему развитию и совершенствованию телемедицинских технологий в системе комплексной реабилитации детей, в том числе детей-инвалидов | 2021-2027 годы | Отдел по организации медицинской и лекарственной помощи, ОГАУЗ «АГДБ № 1» |
| 1.3. | Реализация мероприятий, направленных на ответственное отношение к репродуктивному здоровью | 2021-2024 годы | администрация Ангарского городского округа (далее - ААГО), отдел по организации медицинской и лекарственной помощи с участием некоммерческих организаций |
| 1.4. | Организация мониторинга состояния здоровья обучающихся в общеобразовательных организациях | 2021-2024 годы | Отдел по организации медицинской и лекарственной помощи, УО ААГО |
| 1.5. | Организация мероприятий по профилактике «школьно обусловленных» заболеваний | 2022-2024 годы | Отдел по организации медицинской и лекарственной помощи в городе Ангарске, УО ААГО |
| 1.6. | Реализация мероприятий мониторинга рисков и консультационной работы с родителями по корректировке стереотипов поведения, образа жизни и пищевых привычек детей | 2021-2024 годы | Отдел по организации медицинской и лекарственной помощи |

| № | Наименование мероприятия | Срок исполнения | Ответственные исполнители |
|---|---|---|---|
| 1.7. | Разработка и ежегодное обновление информационно-просветительских материалов, направленных на формирование у родителей (законных представителей) базовых знаний по профилактике заболеваний детей, в том числе, по вопросам вакцинопрофилактики, размещение профилактических материалов в социальных сетях, на сайтах образовательных организаций | 2021-2027 годы | Отдел по организации медицинской и лекарственной помощи, Управление по культуре и молодежной политике администрации АГО (далее - УКиМП ААГО), УО ААГО |
| 2. Благополучие семей с детьми | | | |
| 2.1. | Применение нового подхода при расчете нуждаемости семей в ежемесячной выплате на детей в возрасте от 3 до 7 лет включительно | 2021-2027 годы | Межрайонное управление министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области № 4 (далее – МУМ № 4) |
| 2.2. | Обобщение эффективных муниципальных практик социального сопровождения семей с детьми, находящихся в трудной жизненной ситуации, в том числе малообеспеченных, и создание условий для тиражирования указанных практик | 2022-2024 годы | МУМ № 4 |
| 2.3. | Организация горячего питания и обеспечения бесплатным молоком в общеобразовательных школах | 2021-2024 годы | УО ААГО |
| 2.4. | Предоставление мер социальной поддержки семьям с детьми в соответствии с федеральными, региональными, муниципальными НПА | 2021-2024 годы | МУМ № 4, Управление социальной защиты населения ААГО |
| 3. Всестороннее развитие, воспитание, обучение детей | | | |
| 3.1. | Организация правового просвещения детей, родителей (законных представителей), специалистов, работающих с детьми и в интересах детей | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО, УО ААГО, Комиссия по делам несовершеннолетних и защите их прав в муниципальном образовании «Ангарский городской округ» (далее - КДНиЗП) во взаимодействии с общественными и социально ориентированными организациями |
| 3.2. | Разработка муниципальной межведомственной программы развития дополнительного образования с целью увеличения охвата детей в возрасте от 5 до 18 лет дополнительными общеобразовательными программами и достижения показателя 80 % охвата | 2021-2024 годы | УО ААГО, УКиМП ААГО, Управление по физической культуре и спорту ААГО (далее - УФКиС ААГО) |
| 3.3. | Развитие муниципальной системы выявления, поддержки и развития способностей и талантов у детей и молодежи:<br>а) организация и проведение школьного и муниципального этапов, организация участия в региональном этапе Всероссийской олимпиады школьников;<br>б) организация и проведение муниципального этапа регионального конкурса «Лучший ученик года», организация участия в региональном конкурсе;<br>в) проведение муниципальных детских фестивалей, конкурсов и мастер-классов в области культуры и искусства;<br>г) участие в международных, всероссийских, региональных конкурсах и фестивалях в области культуры и искусства для детей;<br>д) организация выставок детских работ учащихся детских художественных школ и школ искусств;<br>е) участие в конкурсе на соискание стипендии Губернатора Иркутской области одаренным в области искусства детям;<br>ж) поддержка талантливых детей в области культуры и искусства через муниципальный стипендиальный конкурс | 2021-2027 годы | УО ААГО, УКиМП ААГО |
| 3.4. | Реализация мероприятий, направленных на стимулирование творческой деятельности учащихся детских школ искусств, создание благоприятных условий и внедрение образовательных программ, в том числе, адаптированных для детей с ограниченными возможностями здоровья и с инвалидностью | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО |
| 3.5. | Реализация Концепции программы поддержки детского и юношеского чтения в Российской Федерации:<br>а) организация литературно-поэтических часов, громких чтений, обзоров книг, игр, беседы творческих конкурсов, познавательных часов, книжных выставок, литературных гостиных, семейных праздников;<br>б) программы младшего абонемента «Вне...КЛАССное чтение»;<br>в) программы старшего абонемента «Литературный библиоЛицей»;<br>г) программа семейного чтения «Всей семьёй у книжной полки»;<br>д) проект «Выходной в библиотеке»;<br>е) проект «Чтение под солнцем» | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО |

| № | Наименование мероприятия | Срок исполнения | Ответственные исполнители |
|---|---|---|---|
| 3.7. | Разработка предложений по проведению мероприятий театров, концертных организаций и самостоятельных коллективов для детской аудитории:<br>а) образовательные программы, мастер-классы для детей и молодежи в Музее часов, Музее минералов, Художественном центре;<br>б) спектакли самодеятельных театров, концерты творческих коллективов, игровые программы;<br>в) проект «Свободный шестой день» - семейная «развивайка» («Всей семьей – в библиотеку!», «Всей семьей – в театр!», «Всей семьей – в музей!», «Всей семьей на концерт!», «Семейный культпоход») | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО |
| 3.8. | Поддержка творческих проектов для детей, реализуемых некоммерческими организациями | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО |
| 3.9. | Внедрение рабочих программ воспитания обучающихся в общеобразовательных школах | с 01.09.2021 | УО ААГО |
| 3.10. | Организация и проведение муниципального молодежного Туристического слета | ежегодно | УКиМП ААГО |
| 3.11. | Реализация мер по развитию туристско-краеведческой деятельности, в том числе, реализация программы Всероссийского туристско-краеведческого движения учащихся Российской Федерации «Отечество»:<br>а) виртуальный музей (Музей минералов);<br>б) виртуальные экскурсии;<br>в) реализация краеведческих проектов;<br>г) молодежный туристический клуб | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО |
| 3.12. | Совершенствование системы физического воспитания детей через организацию и проведение физкультурно-массовых соревнований, в том числе, в сельских территориях | 2021-2027 годы | УФКиС ААГО |
| 3.13. | Обеспечение доступности выполнения детьми нормативов испытаний (тестов) всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне»: организация и проведение Летнего и Зимнего фестиваля ВФСК ГТО | 2021-2027 годы | УФКиС ААГО |
| 3.14. | Организация тестирования обучающихся первых классов и их родителей по знанию правил пожарной безопасности | 2021-2027 годы | УО ААГО |
| 4. Инфраструктура детства | | | |
| 4.1. | Реализация мероприятий по достижению 100 % доступности дошкольного образования для детей в возрасте от 2 месяцев до 3 лет: строительство дошкольного образовательного учреждения в 31 микрорайоне г. Ангарска | 2024-2025 годы | ААГО |
| 4.2. | Организация мероприятий по информационной безопасности и цифровой грамотности для детей, родителей и работников образовательных организаций, в том числе, реализация программы обеспечения информационной безопасности детей | 2021-2027 годы | УО ААГО |
| 4.3. | Оснащение детских школ искусств современным оборудованием (музыкальными инструментами, медиа- и кинооборудованием, специальным сценическим оборудованием, техническими средствами обучения), в том числе, оборудованием с учетом особых потребностей детей-инвалидов (в рамках национального проекта «Культура») | 2021-2024 годы | УКиМП ААГО |
| 4.4. | Развитие инфраструктуры сети организаций сферы культуры:<br>а) планирование текущих и капитальных ремонтов в учреждениях культуры и дополнительного образования;<br>б) укрепление материально-технической базы муниципальной библиотечной системы, комплектование библиотечных фондов | 2021-2024 годы | УКиМП ААГО |
| 4.5. | Создание условий для вовлечения детей и подростков в деятельность Общероссийской общественно-государственной детско-юношеской организации «Российское движение школьников» | 2021-2027 годы | УО ААГО, УКиМП ААГО |
| 4.6. | Организация работы службы, предоставляющей детям и родителям квалифицированную экстренную анонимную психологическую помощь в дистанционной форме, на базе кабинета психологов клуба по месту жительства «Алый парус» | 2021-2024 годы | УКиМП ААГО |
| 4.7. | Организация психологического консультирования несовершеннолетних на межведомственном уровне:<br>а) обеспечение деятельности муниципальной службы психологического консультирования;<br>б) организация «дежурной линии» психологов в летний период | ежегодно | УО ААГО, УКиМП ААГО, ОГКУСО «Центр помощи детям, оставшимся без попечения родителей г. Ангарска» (далее - ЦПД г. Ангарска) |

| № | Наименование мероприятия | Срок исполнения | Ответственные исполнители |
|---|---|---|---|
| 4.8. | Улучшение инфраструктуры и обновление материально-технической базы для систематических занятий физкультурой в школах:<br>а) ремонт спортзала в МБОУ «Мегетская СОШ»;<br>б) текущий ремонт спортивных площадок на территории МБОУ СОШ: № 7, № 29, № 14, № 17, № 6, № 31 | 2021-2027 годы | УО ААГО |
| 4.9. | Организация работы дворовых инструкторов по месту жительства | ежегодно | УФКиС ААГО |
| 4.10. | Организация и проведение муниципальных этапов Всероссийских соревнований «Золотая шайба» | ежегодно | УФКиС ААГО |
| 4.11. | Реализация мероприятий по организации каникулярной занятости детей | ежегодно | УО ААГО, УКиМП ААГО |
| 4.12. | Организация временной занятости несовершеннолетних граждан в возрасте от 14 до 18 лет в свободное от учебы время | 2021-2024 годы | УО ААГО |
| 4.13. | Организация мероприятий, направленных на выбор будущей профессии обучающимися школ в возрасте от 14 до 18 лет, в том числе, для воспитанников ЦПД г. Ангарска | 2021-2024 годы | УО ААГО, ЦПД г. Ангарска |
| 4.14. | Организация мероприятий по достижению 100 % перехода на односменный режим обучения в муниципальных общеобразовательных школах:<br>а) капитальный ремонт здания МБОУ СОШ № 37 (178 квартал);<br>б) капитальный ремонт здания для МБОУ СОШ № 10 (ул. Ленина);<br>в) строительство школы в 32 микрорайоне;<br>г) строительство школы в микрорайоне Мегет | 2021-2027 годы | УО ААГО |
| 4.15. | Организация мероприятий по повышению квалификации профильных специалистов в сфере физической культуры и спорта, культуры, дополнительного образования | 2021-2024 годы | УФКиС ААГО, УКиМП ААГО, УО ААГО |
| 5. Защита детей, оставшихся без попечения родителей | | | |
| 5.1. | Подготовка граждан, выразивших желание стать опекунами (попечителями) детей с ограниченными возможностями здоровья или детей подросткового возраста, в «Школе приемных родителей» | 2021-2024 годы | МУМ № 4, ЦПД г. Ангарска |
| 5.2. | Содействие организации работы клубов замещающих семей в Ангарском городском округе | ежегодно | МУМ № 4 |
| 5.3. | Организация участия в областном конкурсе любительских видеофильмов «Семейные традиции» для замещающих семей | 2021-2024 годы | МУМ № 4 |
| 5.4. | Привлечение некоммерческих организаций к информационной кампании по семейному устройству детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей | ежегодно | МУМ № 4 во взаимодействии с общественными и социально ориентированными некоммерческими организациями (по согласованию) |
| 5.5. | Повышение квалификации специалистов, работающих с детьми-сиротами и детьми, оставшимися без попечения родителей, в том числе специалистов, осуществляющих сопровождение семей, взявших на воспитание таких детей, и обучение в «Школе приемных родителей» | 2021-2027 годы | МУМ № 4 |
| 5.6. | Участие в региональных конкурсах профессионального мастерства в целях поддержки и профессионального развития специалистов социальной сферы | ежегодно | МУМ № 4 |
| 5.7. | Участие в региональных форумах, организация муниципальных форумов приемных родителей | 2021-2027 годы | МУМ № 4 |
| 5.8. | Участие в региональном форуме специалистов органов опеки и попечительства, организаций социального обслуживания, предоставляющих социальные услуги несовершеннолетним и их семьям | ежегодно | МУМ № 4 |
| 5.9. | Участие в реализации регионального межведомственного Плана мероприятий по реализации Концепции развития системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних на период до 2024 года | 2021-2024 годы | КДНиЗП, МУМ № 4, УО ААГО, УКиМП ААГО во взаимодействии с общественными и социально ориентированными некоммерческими организациями (по согласованию), ЦПД г. Ангарска, ОГАУЗ «АГДБ № 1» |
| 5.10. | Участие в проведении информационной кампании по противодействию жестокому обращению с детьми (включая формирование в обществе ценностей семьи, ребенка, ответственного родителя) | ежегодно | КДНиЗП, МУМ № 4, УО ААГО, УКиМП ААГО во взаимодействии с общественными и социально ориентированными некоммерческими организациями (по согласованию), ЦПД г. Ангарска, ОГАУЗ «АГДБ № 1» |
| 5.11. | Участие в проведении Всероссийского дня правовой помощи детям | ежегодно 20 ноября | КДНиЗП, МУМ № 4, УО ААГО, УКиМП ААГО во взаимодействии с общественными и социально ориентированными некоммерческими организациями (по согласованию), ЦПД г. Ангарска», ОГАУЗ «АГДБ № 1» |

| № | Наименование мероприятия | Срок исполнения | Ответственные исполнители |
|---|---|---|---|
| 5.12. | Реализация мероприятий по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из их числа | 2021-2027 годы | ААГО |
| 6. Качество жизни детей с ограниченными возможностями здоровья, детей-инвалидов | | | |
| 6.1. | Реализация мероприятий регионального плана по предотвращению детской инвалидности с учетом межведомственного подхода, в том числе, организация консультативных пунктов для семей, получающих услугу ранней помощи по вопросам профилактики | 2021-2027 годы | отдел по организации медицинской и лекарственной помощи, ОГАУЗ «АГДБ № 1» |
| 6.2. | Психолого-педагогическое обучение родителей детей-инвалидов | 2021-2027 годы | Комплексный центр социального обслуживания населения «Веста» (далее - КЦСОН «Веста») |
| 6.3. | Организация обучения родителей детей-инвалидов подбору и использованию реабилитационного оборудования, реабилитационным навыкам | 2021-2027 годы | КЦСОН «Веста» |
| 6.4. | Внедрение эффективных практик оказания комплексной помощи детям с ограниченными возможностями здоровья, детям-инвалидам | 2021-2027 годы | КЦСОН «Веста» |
| 6.5. | Создание условий для обучения навыкам самостоятельного или сопровождаемого проживания детей-инвалидов и инвалидов молодого возраста | 2021-2027 годы | КЦСОН «Веста» |
| 6.6. | Повышение доступности занятий адаптивной физкультурой для детей с ОВЗ и детей-инвалидов | 2021-2027 годы | УФКиС ААГО |
| 7. Безопасность детей | | | |
| 7.1. | Организация межведомственных профилактических мероприятий, в том числе «Сохрани ребенку жизнь», «Каждого ребенка за парту», «Безопасность детства» и др. | ежегодно | КДНиЗП во взаимодействии с общественными организациями |
| 7.2. | Проведение мероприятий, направленных на формирование культуры безопасного образа жизни у детей дошкольного возраста | 2021-2027 годы | УО ААГО, УКиМП |
| 7.3. | Совершенствование комплексной системы профилактики детского травматизма, по формированию компетентностей у детей и родителей по пожарной безопасности, правилам поведения на воде:<br>а) профилактические десанты совместно с ГИБДД, ГИМС, ОПН;<br>б) реализация проекта «Азбука движения»;<br>в) деятельность муниципального ресурсного центра «Зебра» (МБУДО ЦРТДиЮ «Гармония»);<br>г) тематические родительские собрания | ежегодно | УО ААГО, КДНиЗП |
| 7.4. | Организация комплекса мер, направленных на антитеррористическую защищенность мест массового пребывания детей и формирование правил поведения детей в ЧС:<br>установка наружного наблюдения в 100 % образовательных учреждениях дошкольного и общего образования | 2021-2023 годы | УО ААГО, УКиМП ААГО, КДНиЗП |
| 7.5. | Совершенствование механизмов профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, включая мероприятия по противодействию криминализации подростковой среды | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО, КДНиЗП |
| 7.6. | Создание условий для реализации мероприятий, обеспечивающих формирование стрессоустойчивости у детей и подростков:<br>а) организация психологических тренингов, индивидуальных и групповых консультаций с привлечением кабинета психологов клуба по месту жительства «Алый парус»;<br>б) размещение информации о телефонах доверия на сайтах образовательных организаций, в социальных сетях | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО |
| 7.7. | Поддержка и развитие киберволонтерства по мониторингу социальных сетей на выявление опасного контента с передачей информации Роскомнадзору для закрытия сайтов, ограничения доступа к сайтам (страницам сайтов), содержащим информацию, распространение которой в Российской Федерации запрещено | 2021-2027 годы | УКиМП ААГО |
| 7.8. | Совершенствование межведомственного взаимодействия по профилактике суицидального поведения у несовершеннолетних на муниципальном уровне | 2021-2027 годы | КДНиЗП, УО ААГО, УКиМП ААГО, ОГАУЗ «АГДБ № 1» |
| 7.9. | Участие в проведении информационной кампании по противодействию жестокому обращению с детьми (включая формирование в обществе ценностей семьи, ребенка, ответственного родителя) | 2021-2027 годы | КДНиЗП, УО ААГО, УКиМП ААГО, отдел по информационной политике ААГО |

| № | Наименование мероприятия | Срок исполнения | Ответственные исполнители |
|---|---|---|---|
| 7.10. | Участие в информационной акции единого действия, посвященные Дню детского телефона доверия | ежегодно, 17 мая | КДНиЗП, МУМ № 4, УО ААГО, УКиМП ААГО |
| 8. Координация реализации Плана мероприятий | | | |
| 8.1. | Подготовка доклада по итогам реализации плана по состоянию на каждое полугодие | 2 раза в год: 30 июня и 31 декабря | исполнители, ответственные за реализацию мероприятий плана |
| 8.2. | Организация освещения реализации мероприятий в рамках Десятилетия детства в СМИ, социальных сетях | 2021-2027 | отдел по информационной политике администрации АГО |

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

**Российская Федерация**
**Иркутская область**
**АДМИНИСТРАЦИЯ**
**Ангарского городского округа**

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.06.2021 № 620-па

**О создании рабочей группы по координации мероприятий в целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации нового созыва на территории Ангарского городского округа 19 сентября 2021 года**

В целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Российской Федерации нового созыва на территории Ангарского городского округа 19 сентября 2021 года, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.06.2021 № 367 «О назначении выборов депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации нового созыва», частью 16 статьи 20 Федерального закона от 12.06.2002 № 67-ФЗ «Об основных гарантиях избирательных прав и права на участие в референдуме граждан Российской Федерации», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Создать рабочую группу по координации мероприятий в целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Российской Федерации нового созыва на территории Ангарского городского округа 19 сентября 2021 года (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Утвердить план мероприятий по оказанию содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Российской Федерации нового созыва на территории Ангарского городского округа 19 сентября 2021 года (Приложение № 2 к настоящему постановлению).
3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на руководителя аппарата администрации Ангарского городского округа.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2021 № 620-па

**СОСТАВ**
рабочей группы по координации мероприятий в целях оказания содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий
по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Российской Федерации нового созыва на территории Ангарского городского округа
19 сентября 2021 года

Председатель рабочей группы:

Петров Сергей Анатольевич – мэр Ангарского городского округа

Заместитель председателя рабочей группы:

Головков Михаил Эдуардович – первый заместитель мэра Ангарского городского округа

Секретарь рабочей группы:

Зверева Елена Александровна – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа

Члены рабочей группы:

Барковец Татьяна Петровна – начальник Управления социальной защиты населения администрации Ангарского городского округа

Бондарчук Константин Сергеевич – председатель Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа

Борисов Сергей Анатольевич – начальник управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа

Гордина Елена Васильевна – главный специалист-эксперт информационного центра (отдела) аппарата Избирательной комиссии Иркутской области (по согласованию)

Гордова Елена Владимировна – начальник отдела по Ангарскому району и г. Ангарску Управления службы Записи актов гражданского состояния Иркутской области (по согласованию)

Калинина Наталья Иннокентьевна – директор областного государственного казенного учреждения «Управление социальной защиты населения по Ангарскому району» (по согласованию)

Кобзарь Андрей Александрович – директор сервисного центра г. Ангарска Иркутского филиала ПАО «Ростелеком» (по согласованию)

Коваленко Виктор Владимирович – начальник Отдела Управления ФСБ России по Иркутской области в г. Ангарске (по согласованию)

Комисарова Наталия Анатольевна – председатель комитета по правовой и кадровой политике администрации Ангарского городского округа

Кощина Ольга Николаевна – начальник отдела по организации медицинской и лекарственной помощи в городе Ангарске министерства здравоохранения Иркутской области (по согласованию)

Лопатин Андрей Анатольевич – начальник отдела надзорной деятельности по Ангарскому району ГУ Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области (по согласованию)

Лысак Лариса Ивановна – начальник Управления образования администрации Ангарского городского округа

Петряев Вячеслав Николаевич – военный комиссар города Ангарск Иркутской области (по согласованию)

Понятовская Евгения Анатольевна – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии (по согласованию)

Прокофьев Александр Александрович – начальник управления информационных технологий администрации Ангарского городского округа

Сасина Марина Степановна – заместитель мэра Ангарского городского округа

Сафронов Андрей Сергеевич – заместитель мэра Ангарского городского округа

Сидоров Сергей Александрович – начальник административно-хозяйственного отдела администрации Ангарского городского округа

Суслов Андрей Владимирович – начальник Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Ангарскому городскому округу (по согласованию)

Сычева Александра Александровна – начальник отдела по информационной политике администрации Ангарского городского округа

Титов Александр Александрович – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа

Филатов Алексей Анатольевич – директор муниципального казенного учреждения «Служба по решению вопросов гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций» (по согласованию)

Черепанова Надежда Викторовна – директор муниципального казенного учреждения «Центр поддержки общественных инициатив» (по согласованию)

Шерстнева Татьяна Александровна – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа

Шунова Василина Витальевна – председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2021 № 620-па

**ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ**
по оказанию содействия избирательным комиссиям в реализации их полномочий
по вопросам подготовки и проведения выборов депутатов Государственной Думы Российской Федерации нового созыва
на территории Ангарского городского округа 19 сентября 2021 года

| № | Содержание мероприятий | Срок исполнения | Исполнители |
|---|---|---|---|
| 1. | Представление сведений об избирателях в Ангарскую территориальную избирательную комиссию (далее – по тексту АТИК) для составления списков избирателей | Сразу после назначения дня голосования | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Прокофьев А.А. – начальник управления информационных технологий администрации Ангарского городского округа |

| № | Содержание мероприятий | Срок исполнения | Исполнители |
|---|---|---|---|
| 2. | Рассмотрение уведомлений организаторов митингов, демонстраций, шествий и пикетирований, связанных с выборами | В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа;<br>Шерстнева Т.А. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа;<br>Комисарова Н.А. – председатель комитета по правовой и кадровой политике администрации Ангарского городского округа |
| 3. | Оказание содействия организаторам публичных мероприятий в организации митингов, демонстраций, шествий и пикетирований | Весь период | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br><br>Шерстнева Т.А. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа |
| 4. | Рассмотрение заявок о предоставлении помещений, находящихся в муниципальной собственности, для проведения встреч с избирателями зарегистрированных кандидатов, их доверенных лиц, представителей политических партий, зарегистрировавших кандидатов | В течение 3-х дней со дня подачи заявок на предоставление помещений | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа |
| 5. | Предусмотрение наличия резервных помещений для голосования в целях организации непрерывности процесса проведения выборов в случаях невозможности работы участковых избирательных комиссий | В дни голосования | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа |
| 6. | Выделение и оборудование на территориях избирательных участков специальных мест для размещения предвыборных печатных агитационных материалов | Не позднее чем за 30 дней до дня голосования | Сафронов А.С. – заместитель мэра Ангарского городского округа;<br>Шунова В.В. – председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа |
| 7. | Предоставление на безвозмездной основе помещений для работы и проведения голосования в распоряжение участковых избирательных комиссий | В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Бондарчук К.С. – председатель Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа |
| 8. | Оказание содействия в обеспечении участковых избирательных комиссий компьютерным оборудованием, необходимым для приема заявлений о включении избирателей в список избирателей по месту нахождения, а также для применения технологии изготовления протоколов участковых избирательных комиссий об итогах голосования с машиночитаемым кодом | Не позднее 03.09.2021 | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Прокофьев А.А. – начальник управления информационных технологий администрации Ангарского городского округа |
| 9. | Обеспечение средствами связи избирательных комиссий | В соответствии с законодательством | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Зверева Е.А. – начальник отдела делопроизводства и работы с обращениями граждан администрации Ангарского городского округа |
| 10. | Обеспечение координации взаимодействия с оперативным штабом по предотвращению заноса и распространения новой коронавирусной инфекции на территории Ангарского городского округа, оперативным штабом по предотвращению заноса и распространения новой коронавирусной инфекции на территории Иркутской области | Период подготовки и проведения выборов | Сасина М.С. – заместитель мэра Ангарского городского округа |
| 11. | Обеспечение охраны общественного порядка и общественной безопасности в период подготовки и проведения выборов, в т.ч. на безвозмездной основе охраны помещений избирательных комиссий, помещений для голосования, сопровождения и охраны транспортных средств, перевозящих бюллетени для голосования | Весь период | Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (по согласованию) |
| 12. | Обеспечение охраны избирательной документации на безвозмездной основе | На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством | Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (по согласованию) |
| 13. | Обеспечение контроля за соблюдением пожарной безопасности в помещениях, предоставленных АТИК, и в помещениях для голосования | На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Сидоров С.А. – начальник административно-хозяйственного отдела администрации Ангарского городского округа;<br>Лопатин А.А. – начальник отдела надзорной деятельности по Ангарскому району ГУ Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области (по согласованию) |
| 14. | Обеспечение необходимых условий для бесперебойного функционирования Государственной автоматизированной системы Российской Федерации «Выборы» | В течение периода подготовки и проведения выборов | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Прокофьев А.А. – начальник управления информационных технологий администрации Ангарского городского округа;<br>Сидоров С.А. – начальник административно-хозяйственного отдела администрации Ангарского городского округа |
| 15. | Обеспечение принятия неотложных мер по пресечению противоправной агитационной деятельности, предотвращению изготовления подложных и незаконных предвыборных агитационных материалов и их изъятию, установлению изготовителей и распространителей указанных материалов и источника их оплаты, незамедлительное информирование АТИК о выявленных фактах и принятых мерах | На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством | Суслов А.В. – начальник Управления Министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (по согласованию) |
| 16. | Предоставление АТИК на безвозмездной основе транспортных средств | На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Сидоров С.А. – начальник административно-хозяйственного отдела администрации Ангарского городского округа |
| 17. | Обеспечение оптимального функционирования общественного транспорта в целях прибытия избирателей к помещениям для голосования | В дни голосования | Сафронов А.С. – заместитель мэра Ангарского городского округа;<br>Шунова В.В. – председатель Комитета по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа |
| 18. | Проведение мероприятий, направленных на повышение гражданской активности избирателей (социальные проекты, конкурсы, культурно-массовые мероприятия) | На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством | Понятовская Е.А. – председатель Ангарской территориальной избирательной комиссии (по согласованию);<br>Лысак Л.И. – начальник Управления образования администрации Ангарского городского округа |
| 19. | Организация информационно-разъяснительной работы по порядку проведения выборов | На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Сычева А.А. – начальник отдела по информационной политике администрации Ангарского городского округа;<br>Шерстнева Т.А. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа |
| 20. | Оказание содействия АТИК в информировании избирателей о времени и месте голосования через средства массовой информации и (или) иным способом | На протяжении всего периода избирательной кампании в соответствии с законодательством | Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа;<br>Сычева А.А. – начальник отдела по информационной политике администрации Ангарского городского округа |

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

**Российская Федерация**
**Иркутская область**
**АДМИНИСТРАЦИЯ**
**Ангарского городского округа**

## П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

30.06.2021 № 621-па

**О внесении изменений в муниципальную программу Ангарского городского округа «Развитие образования» на 2020-2024 годы», утвержденную постановлением администрации Ангарского городского округа от 14.11.2019 № 1181-па**

Руководствуясь Бюджетным кодексом Российской Федерации, Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 28.06.2014 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, 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», 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, Перечнем муниципальных программ Ангарского городского округа, утвержденным постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.05.2019 № 512-па, администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в муниципальную программу Ангарского городского округа «Развитие образования» на 2020-2024 годы, утвержденную постановлением администрации Ангарского городского округа от 14.11.2019 № 1181-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 26.12.2019 № 1347-па, от 31.01.2020 № 70-па, от 24.04.2020 № 349-па, от 26.06.2020 № 536-па, от 30.09.2020 № 808-па, от 10.12.2020 № 999-па, от 29.12.2020 № 1108-па, от 30.12.2020 № 1122-па, от 19.02.2021 № 136-па, от 16.04.2021 № 355-па, от 24.05.2021 № 483-па) (далее – Программа), следующие изменения:

1.1. Строку «Объемы и источники финансирования Программы» таблицы раздела «Паспорт муниципальной программы Ангарского городского округа «Развитие образования» на 2020-2024 годы» Программы изложить в следующей редакции:

| | |
|---|---|
| «Объемы и источники финансирования Программы | Общий объем финансирования Программы составляет 17 261 640,0 тыс. рублей, в том числе:<br>1. По подпрограммам:<br>а) «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы – 14 806 792,9 тыс. рублей;<br>б) «Территория детства» на 2020-2024 годы – 1 224 425,2 тыс. рублей;<br>в) «Лидер в образовании» на 2020-2024 годы – 3 860,0 тыс. рублей;<br>г) «Развитие инфраструктуры» на 2020-2024 годы – 881 989,1 тыс. рублей;<br>д) «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2024 годы – 344 572,8 тыс. рублей.<br>2. По годам реализации:<br>2020 год – 4 197 194,5 тыс. рублей;<br>2021 год – 3 629 972,7 тыс. рублей;<br>2022 год – 3 351 097,3 тыс. рублей;<br>2023 год – 3 138 118,6 тыс. рублей;<br>2024 год – 2 945 256,9 тыс. рублей.<br>3. По источникам финансирования:<br>а) бюджет АГО – 2 929 915,7 тыс. рублей;<br>предполагаемые средства бюджета Иркутской области – 13 058 609,5 тыс. б) рублей;<br>в) предполагаемые средства федерального бюджета – 1 273 114,8 тыс. рублей.». |

1.2. Раздел 5 «Объем и источники финансирования Программы» Программы изложить в следующей редакции:

«5. ОБЪЕМ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ

Финансирование Программы осуществляется за счет средств бюджета Ангарского городского округа в пределах бюджетных ассигнований и лимитов бюджетных обязательств, а также средств областного и федерального бюджета.

Общий объем финансирования Программы составляет 17 261 640,0 рублей, в том числе:

5.1. По подпрограммам:

а) «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы – 14 806 792,9 тыс. рублей;

б) «Территория детства» на 2020-2024 годы – 1 224 425,2 тыс. рублей;

в) «Лидер в образовании» на 2020-2024 годы – 3 860,0 тыс. рублей;

г) «Развитие инфраструктуры» на 2020-2024 годы – 881 989,1 тыс. рублей;

д) «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2024 годы – 344 572,8 тыс. рублей.

5.2. По годам реализации:

2020 год – 4 197 194,5 тыс. рублей;

2021 год – 3 629 972,7 тыс. рублей;

2022 год – 3 351 097,3 тыс. рублей;

2023 год – 3 138 118,6 тыс. рублей;

2024 год – 2 945 256,9 тыс. рублей.

5.3. По источникам финансирования:

а) бюджет АГО – 2 929 915,7 тыс. рублей;

б) предполагаемые средства бюджета Иркутской области –13 058 609,5 тыс. рублей;

в) предполагаемые средства федерального бюджета – 1 273 114,8 тыс. рублей.

Объем и источники финансирования Программы отражены в приложении № 3 к Программе.».

1.3. Строку «Объем и источники финансирования Подпрограммы 1» таблицы подраздела 8.1 «Паспорт Подпрограммы 1» раздела 8 «Подпрограмма 1 «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы» Программы изложить в следующей редакции:

| | |
|---|---|
| «Объем и источники финансирования Подпрограммы 1 | Общий объем финансирования подпрограммы составляет 14 806 792,9 тыс. рублей, в том числе:<br>1. По годам реализации:<br>2020 год – 3 277 936,7 тыс. рублей;<br>2021 год – 3 228 555,6 тыс. рублей;<br>2022 год – 2 954 717,4 тыс. рублей;<br>2023 год – 2 736 596,1 тыс. рублей;<br>2024 год – 2 608 987,1 тыс. рублей.<br>2. По источникам финансирования:<br>а) бюджет АГО – 2 169 003,4 тыс. рублей;<br>б) предполагаемые средства бюджета Иркутской области – 12 213 485,8 тыс. рублей;<br>в) предполагаемые средства федерального бюджета – 424 303,7 тыс. рублей.». |

1.4. В разделе 9 «Подпрограмма 2 «Территория детства» на 2020-2024 годы» Программы:

1.4.1.Строку «Перечень основных мероприятий Подпрограммы 2» таблицы подраздела 9.1 «Паспорт Подпрограммы 2» изложить в следующей редакции:

| | |
|---|---|
| «Перечень основных мероприятий Подпрограммы 2 | 1) организация участия обучающихся муниципальных образовательных учреждений АГО в конкурсных мероприятиях различного уровня;<br>2) организация системы мероприятий по профилактике вредных привычек и вовлечению подростков группы риска в позитивную деятельность;<br>3) организация круглогодичного отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков;<br>4) поддержка Службы психологического консультирования детей и их родителей;<br>5) обеспечение питанием детей из многодетных и малоимущих семей, обучающихся в муниципальных образовательных учреждениях АГО и частных общеобразовательных организациях АГО в рамках реализации регионального проекта «Финансовая поддержка семей при рождении детей (Иркутская область)»;<br>6) обеспечение среднесуточным набором продуктов питания детей, находящихся под диспансерным наблюдением у фтизиатра;<br>7) издание и выпуск информационной литературы;<br>8) создание и функционирование в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности и малых городах, центров образования цифрового, естественнонаучного и гуманитарных профилей «Точка роста» в рамках реализации регионального проекта «Современная школа» национального проекта «Образование»;<br>9) обеспечение бесплатным питанием отдельных категорий обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и частных общеобразовательных организациях АГО;<br>10) обеспечение бесплатным питьевым молоком обучающихся 1-4 классов муниципальных общеобразовательных организаций в Иркутской области.». |

1.4.2.Строку «Объем и источники финансирования Подпрограммы 2» таблицы подраздела 9.1 «Паспорт Подпрограммы 2» изложить в следующей редакции:

| | |
|---|---|
| «Объем и источники финансирования Подпрограммы 2 | Общий объем финансирования подпрограммы составляет 1 224 425,2 тыс. рублей, в том числе:<br>1. По годам реализации:<br>2020 год – 149 138,9 тыс. рублей;<br>2021 год – 273 087,2 тыс. рублей;<br>2022 год – 268 242,5 тыс. рублей;<br>2023 год – 266 978,3 тыс. рублей;<br>2024 год – 266 978,3 тыс. рублей.<br>2. По источникам финансирования:<br>а) бюджет АГО – 135 875,3 тыс. руб.;<br>б) предполагаемые средства бюджета Иркутской области – 560 602,7 тыс. рублей;<br>в) предполагаемые средства федерального бюджета – 527 947,2 тыс. рублей.». |

1.4.3.Абзацы двадцать четвертый и двадцать пятый подраздела 9.3 «Основные мероприятия Подпрограммы 2» изложить в следующей редакции:

«Основное мероприятие 8: Создание и функционирование в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности и малых городах, центров образования цифрового, естественнонаучного и гуманитарных профилей «Точка роста» в рамках реализации регионального проекта «Современная школа» национального проекта «Образование».

В рамках данного мероприятия в 2019 году в двух сельских школах АГО: в Муниципальном общеобразовательном учреждении «Мегетская средняя общеобразовательная школа» и Муниципальном общеобразовательном учреждении «Савватеевская средняя общеобразовательная школа», создана материально-техническая база центров коллективного пользования для реализации основных и дополнительных общеобразовательных программ цифрового, естественнонаучного и гуманитарного профилей – Центры образования цифрового и гуманитарного профилей «Точка роста». Центры образования цифрового и гуманитарного профилей «Точка роста» направлены на формирование современных компетенций и навыков у обучающихся, в том числе по предметным областям «Технология», «Математика и информатика», «Физическая культура и основы безопасности жизнедеятельности», а также развития шахматного образования, проектной деятельности, творческой социальной самореализации детей и педагогов. В 2021 году на базе муниципального общеобразовательного учреждения «Средняя общеобразовательная школа № 16», расположенного в с. Одинск, планируется создать материально-техническую базу Центра образования естественно-научной и технологической направленностей «Точка роста». Центр образования будет направлен на совершенствование условий для повышения качества образования, расширения возможностей обучающихся и освоения учебных предметов естественно-научной и технологической направленностей, программ дополнительного образования естественно-научной и технической направленностей, а также практической отработки учебного материала по учебным предметам «Физика», «Химия», «Биология». Участниками основного мероприятия 8 являются МОУ АГО.».

1.5. Строку «Объем и источники финансирования Подпрограммы 4» таблицы подраздела 11.1 «Паспорт Подпрограммы 4» раздела 11 «Подпрограмма 4 «Развитие инфраструктуры» на 2020-2024 годы» Программы изложить в следующей редакции:

| | |
|---|---|
| «Объем и источники финансирования Подпрограммы 4 | Общий объем финансирования подпрограммы составляет 881 989,1 тыс. рублей, в том числе:<br>1. По годам реализации:<br>2020 год – 688 666,4 тыс. рублей;<br>2021 год – 61 978,8 тыс. рублей;<br>2022 год – 65 891,2 тыс. рублей;<br>2023 год – 65 352,7 тыс. рублей;<br>2024 год –100,0 тыс. рублей.<br>2. По источникам финансирования:<br>а) бюджет АГО – 276 604,2 тыс. руб.;<br>б) предполагаемые средства бюджета Иркутской области – 284 521,0 тыс. рублей;<br>в) предполагаемые средства федерального бюджета – 320 863,9 тыс. рублей.». |

1.6. Приложение № 1 «Цель, задачи, целевые показатели, ожидаемые конечные результаты реализации Программы» к Программе изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

1.7. Приложение № 2 «Прогноз сводных показателей муниципальных заданий на оказание (выполнение) муниципальных услуг (работ) муниципальными учреждениями АГО в рамках Программы» к Программе изложить в новой редакции (Приложение № 2 к настоящему постановлению).

1.8. Приложение № 3 «Объем и источники финансирования Программы» к Программе изложить в новой редакции (Приложение № 3 к настоящему постановлению).

1.9. Приложение № 5 «Информация об участии в реализации национальных (региональных) проектах» к Программе изложить в новой редакции (Приложение № 4 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 Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2021 № 621-па

«Приложение № 1
к Программе

**ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ, ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОЖИДАЕМЫЕ КОНЕЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

| № п/п | Цель, задачи Программы, Подпрограммы, основные мероприятия, наименования целевых показателей | Ед. изм. | Целевой показатель 2019 года (факт) | Значение целевого показателя в результате реализации Программы | Планируемое значение целевого показателя по годам | | | | | Ожидаемый конечный результат реализации Программы (Подпрограммы) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | |
| | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Программа «Развитие образования» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | |
| | Цель Программы: повышение доступности и качества образования и обеспечение его соответствия требованиям инновационной экономики и потребностям рынка труда | | | | | | | | | 1) обеспечение доступности современного качественного дошкольного общего образования для детей в возрасте от 1 до 6 лет к концу 2024 года до 95 % в общем количестве детей данной возрастной группы; 2) обеспечение доступности современного качественного дошкольного общего образования для детей в возрасте от 1 до 3 лет с 56,6 % в 2019 году до 75 % к концу 2024 года, в общем количестве детей в возрасте от 1 до 3 лет; 3) доведение доли выпускников 11 (12)-х классов муниципальных общеобразовательных учреждений АГО, не получивших аттестат о среднем общем образовании, в общей численности выпускников данной категории к концу 2024 года не выше 1,1 %; 4) снижение доли обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО, занимающихся во вторую смену, в общей численности обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО к концу 2024 года до 2,6 %; 5) доведение доли детей в возрасте от 5 до 18 лет, охваченных дополнительным образованием, с 76 % в 2019 году до 80 % к концу 2024 года в общем количестве детей данной возрастной группы; 6) доведение доли МОУ АГО, активно внедряющих инновационные образовательные проекты, в общем количестве МОУ АГО до 40 %; 7) сохранение доли педагогических работников системы образования, принявших участие в мероприятиях по повышению квалификации и профессиональной подготовки, в количестве педагогических работников системы образования, для которых требование законодательства на дополнительное профессиональное образование по профилю педагогической деятельности в текущем году является актуальным, на уровне 100 % в год; |
| | Целевой показатель 1 Программы: Доля детей в возрасте 1-6 лет, получающих дошкольную образовательную услугу и (или) услугу по их содержанию (присмотру и уходу) в МОУ АГО в общем количестве детей в возрасте 1-6 лет | % | 90 | 95 | 90 | 92 | 94 | 95 | 95 | |
| | Целевой показатель 2 Программы: Доля детей в возрасте 1-3 лет, получающих дошкольную образовательную услугу и (или) услугу по их содержанию (присмотру и уходу) в муниципальных образовательных дошкольных учреждениях АГО, в общем количестве детей в возрасте 1-3 лет | % | 56,6 | 75 | 60 | 63 | 70 | 75 | 75 | |
| | Целевой показатель 3 Программы: Доля выпускников 11 (12)-х классов муниципальных общеобразовательных учреждений АГО, не получивших аттестат о среднем общем образовании, в общей численности выпускников данной категории | % | 1,3 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | |
| | Целевой показатель 4 Программы: Доля обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО, занимающихся во вторую смену, в общей численности обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО | % | 13,4 | 2,6 | 12 | 11 | 5 | 2,6 | 2,6 | |
| | Целевой показатель 5 Программы: Доля детей в возрасте от 5 до 18 лет, охваченных дополнительным образованием, в общем количестве детей данной возрастной группы | % | 76 | 80 | 76 | 76,5 | 77 | 78,5 | 80 | |
| | Целевой показатель 6 Программы: Доля МОУ АГО, активно внедряющих инновационные образовательные проекты, в общем количестве МОУ АГО | % | 30 | 40 | 32 | 34 | 36 | 38 | 40 | |
| | Целевой показатель 7 Программы: Доля педагогических работников системы образования, принявших участие в мероприятиях по повышению квалификации и профессиональной подготовки, в количестве педагогических работников системы образования, для которых требование законодательства на дополнительное профессиональное образование по профилю педагогической деятельности в текущем году является актуальным | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| | Целевой показатель 8 Программы: Количество МОУ АГО, в которых проведены мероприятия по капитальному ремонту зданий | ед. | 17 | 56 | 15 | 2 | 21 | 18 | 0 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Целевой показатель 9 Программы: Доля использованных бюджетных средств на обеспечение реализации Программы от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств за счет средств бюджета АГО на эти цели | % | 99,9 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 8) проведение мероприятий по капитальному ремонту зданий в 56 МОУ АГО за период реализации Программы; 9) доведение доли использованных бюджетных средств на обеспечение реализации Программы от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств за счет средств бюджета АГО не менее 99 % ежегодно. |
| | Задача 1 Программы: Обеспечение доступности качественного общего и дополнительного образования детей | | | | | | | | | |
| 1 | Подпрограмма 1: «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | |
| 1.1 | Задача 1 Подпрограммы 1 Организация предоставления качественного дошкольного образования | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Основное мероприятие 1.1. Организация и обеспечение общедоступного и бесплатного дошкольного образования | | | | | | | | | |
| 1.1.1.1 | Целевой показатель: Доля детей в возрасте 1-6 лет, получающих дошкольную образовательную услугу и (или) услугу по их содержанию (присмотру и уходу) МОУ АГО в общем количестве детей в возрасте 1-6 лет | % | 90 | 95 | 90 | 92 | 94 | 95 | 95 | Обеспечение доступности современного качественного дошкольного общего образования для детей в возрасте от 1 до 6 лет к концу 2024 года до 95 % в общем количестве детей данной возрастной группы |
| 1.1.1.2 | Целевой показатель: Доля детей в возрасте 1-3 лет, получающих дошкольную образовательную услугу и (или) услугу по их содержанию (присмотру и уходу) в муниципальных образовательных дошкольных учреждениях АГО, в общем количестве детей в возрасте 1-3 лет | % | 56,6 | 75 | 60 | 63 | 70 | 75 | 75 | Обеспечение доступности современного качественного дошкольного общего образования, для детей в возрасте от 1 до 3 лет с 56,6 % в 2019 году до 75 % к концу 2024 года, в общем количестве детей в возрасте от 1 до 3 лет |
| 1.1.1.3 | Целевой показатель: Доля групповых (игровых) помещений, условия реализации программ дошкольного образования в которых соответствуют требованиям санитарного законодательства к предельной наполняемости групп, исходя из площади групповых (игровых) помещений, в общем количестве групповых (игровых) помещений | % | 75 | 100 | 75 | 80 | 85 | 90 | 100 | Доведение доли групповых (игровых) помещений, условия реализации программ дошкольного образования в которых соответствуют требованиям санитарного законодательства к предельной наполняемости групп, исходя из площади групповых (игровых) помещений, с 75% в 2019 году до 100% к концу 2024 года в общем количестве групповых (игровых) помещений |
| 1.2 | Задача 2 Подпрограммы 1: Организация предоставления качественного общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего общего образования по основным общеобразовательным программам | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Основное мероприятие 2.1. Организация и обеспечение общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего общего образования | | | | | | | | | |
| 1.2.1.1 | Целевой показатель: Доля выпускников 11 (12)-х классов муниципальных общеобразовательных учреждений АГО, не получивших аттестат о среднем общем образовании, в общей численности выпускников данной категории | % | 1,3 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | Снижение доли выпускников 11 (12)-х классов муниципальных общеобразовательных учреждений АГО, не получивших аттестат о среднем общем образовании, в общей численности выпускников данной категории, с 1,3 % в 2019 году до 1,1 % к концу 2024 года |
| 1.2.1.2 | Целевой показатель: Доля обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО, занимающихся во вторую смену, в общей численности обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО | % | 13,4 | 2,6 | 12 | 11 | 5 | 2,6 | 2,6 | Снижение доли обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО, занимающихся во вторую смену, в общей численности обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО к концу 2024 года до 2,6 % |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.2.1.3 | Целевой показатель: Доля обучающихся 10-11 классов дневных муниципальных общеобразовательных учреждений, осваивающих стандарты нового поколения, в общей численности обучающихся данной категории (* - обучающиеся 10-х классов, ** - обучающиеся 10-11 классов) | % | 0 | 100 | 100* | 100** | 100** | 100** | 100** | Доведение доли обучающихся 10-11 классов дневных муниципальных общеобразовательных учреждений, осваивающих стандарты нового поколения, в общей численности обучающихся данной категории: 100 % обучающихся 10-х классов в 2020-2021 учебном году, 100 % обучающихся 10-11 классов в 2021-2022 учебном году |
| 1.3 | Задача 3 Подпрограммы 1: Организация предоставления качественного дополнительного образования детей | | | | | | | | | Доведение доли детей в возрасте от 5 до 18 лет, охваченных дополнительным образованием, с 76 % в 2019 году до 80% к концу 2024 года в общем количестве детей данной возрастной группы |
| 1.3.1 | Основное мероприятие 3.1. Организация предоставления дополнительного образования детей | | | | | | | | | |
| 1.3.1.1 | Целевой показатель: Доля детей в возрасте от 5 до 18 лет, охваченных дополнительным образованием, в общем количестве детей данной возрастной группы | % | 76 | 80 | 76 | 76,5 | 77 | 78,5 | 80 | |
| 1.4 | Задача 4 Подпрограммы 1: Обеспечение функционирования системы персонифицированного финансирования, обеспечивающей свободу выбора образовательных программ, равенство доступа к дополнительному образованию за счет средств бюджетов бюджетной системы, легкость и оперативность смены осваиваемых образовательных программ | | | | | | | | | Обеспечение охвата детей в возрасте от 5 до 18 лет, использующих сертификаты дополнительного образования в рамках системы персонифицированного финансирования – не менее 25% |
| 1.4.1 | Основное мероприятие 4.1. Обеспечение функционирования системы персонифицированного финансирования дополнительного образования детей в рамках реализации регионального проекта «Успех каждого ребенка» | | | | | | | | | |
| 1.4.1.1 | Целевой показатель: Доля детей в возрасте от 5 до 18 лет, охваченных системой персонифицированного финансирования дополнительного образования детей, в общей численности детей в возрасте от 5 до 18 лет. | % | 0 | 25 | 0 | 0 | 25 | 25 | 25 | |
| | Задача 2 Программы: улучшение условий для социальной адаптации и самореализации каждого ребенка | | | | | | | | | |
| 2 | Подпрограмма 2 «Территория детства» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | |
| 2.1 | Задача 1 Подпрограммы 2: Развитие системы поддержки талантливых детей | | | | | | | | | Увеличение доли обучающихся, принявших участие в муниципальных, областных, всероссийских, международных олимпиадах, конференциях, интеллектуальных играх и викторинах, творческих конкурсах, фестивалях, спортивных соревнованиях, военно-спортивных играх и других конкурсных мероприятиях, в общем количестве обучающихся в МОУ АГО, с 32 % в 2019 году до 37 % к концу 2024 года |
| 2.1.1 | Основное мероприятие 1.1. Организация участия обучающихся МОУ АГО в конкурсных мероприятиях различного уровня | | | | | | | | | |
| 2.1.1.1 | Целевой показатель: Доля обучающихся, принявших участие в муниципальных, областных, всероссийских, международных олимпиадах, конференциях, интеллектуальных играх и викторинах, творческих конкурсах, фестивалях, спортивных соревнованиях, военно-спортивных играх и других конкурсных мероприятиях, в общем количестве обучающихся в МОУ АГО | % | 32 | 37 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | |
| 2.2 | Задача 2 Подпрограммы 2: Развитие системы сопровождения подростков группы риска | | | | | | | | | Увеличение доли подростков группы риска, занятых позитивной деятельностью и социально организованным досугом, в общей численности подростков группы риска, обучающихся в МОУ АГО, с 82,8 % в 2019 году до 84 % к концу 2024 года |
| 2.2.1 | Основное мероприятие 2.1. Организация системы мероприятий по профилактике вредных привычек и вовлечению подростков группы риска в позитивную деятельность | | | | | | | | | |
| 2.2.1.1 | Целевой показатель: Доля подростков группы риска, занятых позитивной деятельностью и социально организованным досугом, в общей численности подростков группы риска, обучающихся в МОУ АГО | % | 82,8 | 84 | 83 | 83 | 83,5 | 83,5 | 84 | |
| 2.3 | Задача 3 Подпрограммы 2: Организация круглогодичного отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков | | | | | | | | | Увеличение доли детей и подростков, охваченных мероприятиями отдыха, оздоровления и занятости в общем количестве обучающихся в МОУ АГО, с 80 % в 2019 году до 82 % к концу 2024 года |
| 2.3.1 | Основное мероприятие 3.1. Организация круглогодичного отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков | | | | | | | | | |
| 2.3.1.1 | Целевой показатель: Доля детей и подростков, охваченных мероприятиями отдыха, оздоровления и занятости в общем количестве обучающихся в МОУ АГО | % | 80 | 82 | 80,5 | 80,5 | 81 | 81 | 82 | |
| 2.4 | Задача 4 Подпрограммы 2: Развитие Службы психологического консультирования детей и их родителей | | | | | | | | | Увеличение количества граждан, воспользовавшихся услугами Службы психологического консультирования, с 540 человек в 2019 году до 600 человек к концу 2024 года |
| 2.4.1 | Основное мероприятие 4.1 Поддержка Службы психологического консультирования детей и их родителей | | | | | | | | | |
| 2.4.1.1 | Целевой показатель: Количество граждан, воспользовавшихся услугами Службы психологического консультирования | чел. | 540 | 600 | 550 | 550 | 580 | 580 | 600 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.5 | Задача 5 Подпрограммы 2: Организация бесплатного питания детей из многодетных и малоимущих семей, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и в частных общеобразовательных организациях АГО | | | | | | | | | Обеспечение детей из многодетных и малоимущих семей бесплатным питанием в размере 100 % от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО, которым назначена данная мера социальной поддержки |
| 2.5.1 | Основное мероприятие 5.1. Обеспечение питанием детей из многодетных и малоимущих семей, обучающихся в муниципальных образовательных учреждениях АГО и частных общеобразовательных организациях АГО в рамках реализации регионального проекта «Финансовая поддержка семей при рождении детей (Иркутская область)» | | | | | | | | | |
| 2.5.1.1 | Целевой показатель: Доля детей из многодетных и малоимущих семей, обеспеченных бесплатным питанием от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и в частных общеобразовательных организациях АГО, которым назначена данная мера социальной поддержки | % | 100 | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.6 | Задача 6 Подпрограммы 2: Организация обеспечения среднесуточным набором продуктов питания детей, находящихся под диспансерным наблюдением у фтизиатра | | | | | | | | | Обеспечение среднесуточным набором продуктов питания детей, находящихся под диспансерным наблюдением у фтизиатра в размере 100 % от числа детей данной категории, посещающих дошкольные муниципальные образовательные учреждения |
| 2.6.1 | Основное мероприятие 6.1. Обеспечение среднесуточным набором продуктов питания детей, находящихся под диспансерным наблюдением у фтизиатра | | | | | | | | | |
| 2.6.1.1 | Целевой показатель: Доля детей, находящихся под диспансерным наблюдением у фтизиатра, обеспеченных среднесуточным набором продуктов питания от числа детей данной категории, посещающих дошкольные муниципальные образовательные учреждения АГО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| 2.7 | Задача 7 Подпрограммы 2: Издание и выпуск информационной литературы | | | | | | | | | Издание выпусков информационной литературы ежегодно в количестве 2 единицы |
| 2.7.1 | Основное мероприятие 7.1. Издание и выпуск информационной литературы | | | | | | | | | |
| 2.7.1.1 | Целевой показатель: Количество выпусков информационной литературы | ед./ год | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | |
| 2.8 | Задача 8 Подпрограммы 2: Реализация основных и дополнительных общеобразовательных программ цифрового, естественнонаучного и гуманитарного профилей в созданных в сельских общеобразовательных учреждениях АГО Центрах «Точка роста» | | | | | | | | | Доведение численности обучающихся, охваченных основными и дополнительными общеобразовательными программами цифрового, естественнонаучного и гуманитарного профилей в Центрах «Точка роста», до 1,36 тыс. чел. к концу 2024 года |
| 2.8.1 | Основное мероприятие 8.1. Создание и функционирование в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности и малых городах, центров образования цифрового, естественнонаучного и гуманитарных профилей «Точка роста» в рамках реализации регионального проекта «Современная школа» национального проекта «Образование» | | | | | | | | | |
| 2.8.1.1 | Целевой показатель: Численность обучающихся, охваченных основными и дополнительными общеобразовательными программами цифрового, естественнонаучного и гуманитарного профилей в Центрах «Точка роста» | тыс. чел. | 1,3 | 1,36 | 1,3 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | |
| 2.9 | Задача 9 Подпрограммы 2: Организация обеспечения бесплатным питанием отдельных категорий обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и частных общеобразовательных организациях АГО | | | | | | | | | Обеспечение отдельных категорий обучающихся бесплатным питанием в размере 100% от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и частных общеобразовательных организациях АГО |
| 2.9.1 | Основное мероприятие 9.1. Обеспечение бесплатным питанием отдельных категорий обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и частных общеобразовательных организациях АГО | | | | | | | | | |
| 2.9.1.1 | Целевой показатель: Доля детей, прибывших из населенных пунктов, пострадавших в результате чрезвычайной ситуации, обеспеченных бесплатным питанием от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО | % | 0 | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.9.1.2 | Целевой показатель: Доля детей-инвалидов, обеспеченных бесплатным двухразовым питанием от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и частных общеобразовательных организациях АГО | % | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.9.1.3. | Целевой показатель: Доля обучающихся с ограниченными возможностями здоровья, обеспеченных бесплатным двухразовым питанием от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| 2.9.1.4. | Целевой показатель: Доля обучающихся, получающих начальное общее образование в муниципальных образовательных учреждениях, обеспеченных бесплатным горячим питанием, к общему количеству обучающихся, получающих начальное общее образование в муниципальных образовательных учреждениях АГО | % | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| 2.9.1.5. | Целевой показатель: Доля обучающихся, пребывающих на полном государственном обеспечении в организациях социального обслуживания, находящихся в ведении Иркутской области, посещающих муниципальные общеобразовательные организации, обеспеченных бесплатным питанием, от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО | % | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| 2.9.1.6. | Целевой показатель: Доля детей из многодетных и малоимущих семей, обеспеченных бесплатным питанием от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и в частных общеобразовательных организациях АГО, которым назначена данная мера социальной поддержки | % | 0 | 100 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| 2.10 | Задача 10 Подпрограммы 2: Организация обеспечения бесплатным питьевым молоком обучающихся 1-4 классов муниципальных общеобразовательных организаций в Иркутской области | | | | | | | | | Обеспечение бесплатным питьевым молоком обучающихся 1-4 классов муниципальных общеобразовательных учреждений АГО размере 100% от числа детей данной категории, обратившихся за получением бесплатного питьевого молока |
| 2.10.1 | Основное мероприятие 10.1. Обеспечение бесплатным питьевым молоком обучающихся 1-4 классов муниципальных общеобразовательных организаций в Иркутской области | | | | | | | | | |
| 2.10.1.1 | Целевой показатель: Доля обучающихся 1-4 классов муниципальных общеобразовательных учреждений АГО, обеспеченных бесплатным питьевым молоком, от числа детей данной категории, обратившихся за получением бесплатного питьевого молока | % | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| III. | Задача 3 Программы: Развитие кадрового потенциала муниципальной системы образования | | | | | | | | | |
| 3 | Подпрограмма 3 «Лидер в образовании» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | |
| 3.1 | Задача 1 Подпрограммы 3: Организация работы по выявлению и распространению эффективного инновационного опыта | | | | | | | | | Увеличение доли МОУ АГО, активно внедряющих инновационные образовательные проекты, в общем количестве МОУ АГО с 30 % в 2019 году до 40 % к концу 2024 года |
| 3.1.1 | Основное мероприятие 1.1 Система мероприятий по выявлению и распространению эффективного инновационного опыта | | | | | | | | | |
| 3.1.1.1 | Целевой показатель: Доля МОУ АГО, активно внедряющих инновационные образовательные проекты, в общем количестве МОУ АГО | % | 30 | 40 | 32 | 34 | 36 | 38 | 40 | |
| 3.2 | Задача 2 Подпрограммы 3: Совершенствование кадрового потенциала | | | | | | | | | Сохранение доли педагогических работников системы образования, принявших участие в мероприятиях по повышению квалификации и профессиональной подготовки, в количестве педагогических работников системы образования, для которых требование законодательства на дополнительное профессиональное образование по профилю педагогической деятельности в текущем году является актуальным, на уровне 100 % в год |
| 3.2.1 | Основное мероприятие 2.1 Система мероприятий по совершенствованию кадрового потенциала | | | | | | | | | |
| 3.2.1.1 | Целевой показатель: Доля педагогических работников системы образования, принявших участие в мероприятиях по повышению квалификации и профессиональной подготовки, в количестве педагогических работников системы образования, для которых требование законодательства на дополнительное профессиональное образование по профилю педагогической деятельности в текущем году является актуальным | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.3. | Задача 3 Подпрограммы 3: Создание условий для привлечения молодых специалистов в МОУ АГО | | | | | | | | | Предоставление мер материального стимулирования гражданам, заключившим договор о целевом обучении по образовательным программам высшего образования, ежегодно в количестве 7 человек |
| 3.3.1 | Основное мероприятие 3.1 Предоставление мер материального стимулирования гражданам, заключившим договор о целевом обучении по образовательным программам высшего образования | | | | | | | | | |
| 3.3.1.1 | Целевой показатель: Количество граждан, заключивших договор о целевом обучении по образовательным программам высшего образования, которым предоставлены меры материального стимулирования | чел/год | 5 | 7 | 5 | 7 | 7 | 7 | 7 | |
| IV. | Задача 4 Программы: Развитие инфраструктуры МОУ АГО | | | | | | | | | |
| 4 | Подпрограмма 4 «Развитие инфраструктуры» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | |
| 4.1 | Задача 1 Подпрограммы 4: Повышение комфортности и безопасности учреждений общего и дополнительного образования детей | | | | | | | | | Проведение мероприятий по капитальному ремонту зданий в 56 МОУ АГО за период реализации Программы |
| 4.1.1 | Основное мероприятие 1.1 Укрепление материально-технической базы и обеспечение безопасности МОУ АГО | | | | | | | | | |
| 4.1.1.1 | Целевой показатель: Количество МОУ АГО, в которых проведены мероприятия по капитальному ремонту зданий | ед. | 17 | 56 | 15 | 2 | 21 | 18 | 0 | |
| 4.2 | Задача 2 Подпрограммы 4: Увеличение количества вводимых в эксплуатацию зданий МОУ АГО | | | | | | | | | Ввод в эксплуатацию 1 объекта социальной сферы в области образования за период реализации Программы |
| 4.2.1 | Основное мероприятие 2.1. Строительство МОУ АГО | | | | | | | | | |
| 4.2.1.1 | Целевой показатель: Количество зданий МОУ АГО, введенных в эксплуатацию после проведения работ по строительству | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | |
| 4.3 | Задача 3 Подпрограммы 4: Увеличение созданных дополнительных мест в муниципальных дошкольных образовательных учреждениях АГО | | | | | | | | | Увеличение созданных дополнительных мест в муниципальных дошкольных образовательных учреждениях АГО в 2020 году в количестве 440 единиц |
| 4.3.1 | Основное мероприятие 3.1. Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Содействие занятости женщин – создание условий дошкольного образования для детей в возрасте до трех лет» | | | | | | | | | |
| 4.3.1.1 | Целевой показатель: Количество зданий муниципальных дошкольных образовательных учреждений АГО, введенных в эксплуатацию после проведения работ по строительству | ед. | 0 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.3.1.2 | Целевой показатель: Количество созданных дополнительных мест в муниципальных организациях, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам дошкольного образования | ед. | 0 | 440 | 440 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 4.4 | Задача 4 Подпрограммы 4: Увеличение количества муниципальных общеобразовательных учреждений АГО, расположенных в сельской местности, в которых созданы условия для занятий физической культурой и спортом | | | | | | | | | Проведение капитального ремонта спортивных залов в 2 муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО, расположенных в сельской местности, к концу 2023 года |
| 4.4.1 | Основное мероприятие 4.1. Создание в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности и малых городах, условий для занятий физической культурой и спортом в рамках реализации регионального проекта «Успех каждого ребенка» | | | | | | | | | |
| 4.4.1.1 | Целевой показатель: Количество общеобразовательных организаций, расположенных в сельской местности и малых городах, в которых отремонтированы спортивные залы | ед. | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | |
| V. | Задача 5 Программы: Обеспечение реализации Программы | | | | | | | | | |
| 5 | Подпрограмма 5 «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | |
| 5.1 | Задача 1 Подпрограммы 5: Эффективное использование бюджетных средств, выделенных на реализацию Программы | | | | | | | | | Доля использованных бюджетных средств на обеспечение реализации Программы от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств за счет средств бюджета АГО не менее 99 % ежегодно |
| 5.1.1 | Основное мероприятие 1.1 Обеспечение деятельности Управления образования | | | | | | | | | |
| 5.1.1.1 | Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств на обеспечение реализации Программы от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств за счет средств бюджета АГО на эти цели | % | 99,9 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | |
| 5.2 | Задача 2 Подпрограммы 5: Эффективное использование бюджетных средств, выделенных на обеспечение деятельности учреждений, находящихся на обслуживании в МКУ «ЦБ МОУ АГО» | | | | | | | | | Доля использованных бюджетных средств на обеспечение деятельности МКУ «ЦБ МОУ АГО» от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств за счет средств бюджета АГО в 2020 году не менее 99 % |
| 5.2.1 | Основное мероприятие 2.1 Обеспечение деятельности МКУ «ЦБ МОУ АГО» | | | | | | | | | |
| 5.2.1.1 | Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств на обеспечение деятельности МКУ «ЦБ МОУ АГО» от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств за счет средств бюджета АГО на эти цели | % | 99,9 | 99 | 99 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.3 | Задача 3 Подпрограммы 5: Создание условий по организации профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации кадров, проведения муниципальных олимпиад и конкурсов для обучающихся (воспитанников) | | | | | | | | | Доля использованных бюджетных средств на организацию профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации кадров, проведение муниципальных олимпиад и конкурсов для обучающихся (воспитанников) не менее 99 % |
| 5.3.1 | Основное мероприятие 3.1 Организация профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации кадров, проведение муниципальных олимпиад и конкурсов для обучающихся (воспитанников) | | | | | | | | | |
| 5.3.1.1 | Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств на организацию профессиональной подготовки, переподготовки, повышение квалификации кадров, проведение муниципальных олимпиад и конкурсов для обучающихся (воспитанников) | % | 100 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | |
| 5.4 | Задача 4 Подпрограммы 5: Организация поставки продуктов питания в МОУ АГО | | | | | | | | | Отсутствие обоснованных претензий со стороны учреждений на качество поставляемой продукции |
| 5.4.1 | Основное мероприятие 4.1 Организация поставки продуктов питания в МОУ АГО | | | | | | | | | |
| 5.4.1.1 | Целевой показатель: Количество обоснованных претензий со стороны учреждений на качество поставляемой продукции | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 5.5 | Задача 5 Подпрограммы 5: Эффективное использование бюджетных средств, выделенных на обеспечение деятельности МКУ «ЦФО и ОСО АГО» | | | | | | | | | Доля использованных бюджетных средств на обеспечение деятельности МКУ «ЦФО и ОСО АГО» от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств за счет средств бюджета АГО не менее 99 % ежегодно |
| 5.5.1 | Основное мероприятие 5.1 Обеспечение деятельности МКУ «ЦФО и ОСО АГО» | | | | | | | | | |
| 5.5.1.1 | Целевой показатель: Доля использованных бюджетных средств на обеспечение деятельности МКУ «ЦФО и ОСО АГО» от объема доведенных лимитов бюджетных обязательств за счет средств бюджета АГО на эти цели | % | 0 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | |

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2021 № 621-па

«Приложение № 2
к Программе

**ПРОГНОЗ СВОДНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ЗАДАНИЙ НА ОКАЗАНИЕ (ВЫПОЛНЕНИЕ) МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ (РАБОТ) МУНИЦИПАЛЬНЫМИ УЧРЕЖДЕНИЯМИ АГО В РАМКАХ ПРОГРАММЫ**

| № п/п | Наименование муниципальной услуги (работы) | Единицы измерения объема муниципальной услуги (работы) | Объем оказания (выполнения) муниципальных услуг (работ) в натуральных показателях | | | | | Финансовое обеспечение оказания (выполнения) муниципальных услуг (работ) тыс. руб. | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Подпрограмма 1 «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы (Основное мероприятие 1: Организация и обеспечение общедоступного и бесплатного дошкольного образования) | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Реализация основных общеобразовательных программ дошкольного образования (образовательная программа дошкольного образования) | чел. | 16 800 | 16 363 | 16 363 | 16 363 | 16 363 | 1503297,7 | 1461772,3 | 1349976,3 | 1234866,3 | 1234866,3 |
| 2 | Подпрограмма 1 «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы (Основное мероприятие 2: Организация и обеспечение общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего общего образования) | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Реализация основных общеобразовательных программ общего образования (образовательная программа начального общего, основного общего, среднего общего образования) | чел. | 28 352 | 28 805 | 28 805 | 28 805 | 28 805 | 1559192,7 | 1483156,3 | 1327130,7 | 1203346,4 | 1203346,4 |
| 3 | Подпрограмма 1 «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы (Основное мероприятие 3: Организация предоставления дополнительного образования детей) | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Реализация дополнительных общеразвивающих программ обучения | человеко-час | 1606740 | 1620420 | 1074144 | 1074144 | 1074144 | 153008,7 | 126713,2 | 80841,3 | 97447,2 | 97447,2 |
| 4 | Подпрограмма 1 «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы (Основное мероприятие 4: Обеспечение функционирования системы персонифицированного финансирования дополнительного образования детей в рамках реализации регионального проекта «Успех каждого ребенка») | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Реализация дополнительных общеразвивающих программ обучения (персонифицированное финансирование) | человеко-час | 0 | 0 | 579828 | 579828 | 579828 | 0,0 | 0,0 | 39357,2 | 39357,2 | 39357,2 |
| 5 | Подпрограмма 5 «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2024 годы (Основное мероприятие 3: Организация профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации кадров, проведения муниципальных олимпиад и конкурсов для обучающихся (воспитанников) | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Методическое обеспечение образовательной деятельности | кол-во мероприятий | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 9597,9 | 7608,7 | 7539,5 | 8594,4 | 8594,4 |
| 6 | Подпрограмма 5 «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2024 годы (Основное мероприятие 4: Организация поставки продуктов питания в МОУ АГО) | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Организация питания обучающихся | чел. | 9 440 | 9 440 | 9 440 | 9 440 | 9 440 | 35775,9 | 31512,1 | 28803,7 | 32830,8 | 32830,8 |

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 3
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2021 № 621-па

«Приложение № 3
к Программе

**ОБЪЕМ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ**

| № п/п | Источник финансирования Программы | Наименование ответственного исполнителя, соисполнителя, участника | Объем финансирования Программы, тыс. руб. | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | за весь период реализации | в том числе по годам | | | | |
| | | | | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Программа «Развитие образования» на 2020-2024 годы | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Управление образования, Управление по культуре и молодежной политике | 17 261 640,0 | 4 197 194,5 | 3 629 972,7 | 3 351 097,3 | 3 138 118,6 | 2 945 256,9 |
| - | бюджет АГО | | 2 929 915,7 | 719 167,6 | 569 455,6 | 526 622,7 | 582 781,0 | 531 888,8 |
| - | бюджет Иркутской области | | 13 058 609,5 | 3 076 305,0 | 2 800 865,5 | 2 578 149,2 | 2 308 638,1 | 2 294 651,7 |
| - | федеральный бюджет | | 1 273 114,8 | 401 721,9 | 259 651,6 | 246 325,4 | 246 699,5 | 118 716,4 |
| 2. | Подпрограмма «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Управление образования | 14 806 792,9 | 3 277 936,7 | 3 228 555,6 | 2 954 717,4 | 2 736 596,1 | 2 608 987,1 |
| - | бюджет АГО | | 2 169 003,4 | 478 591,4 | 439 422,8 | 381 234,8 | 434 877,2 | 434 877,2 |
| - | бюджет Иркутской области | | 12 213 485,8 | 2 757 868,6 | 2 661 523,8 | 2 445 873,6 | 2 174 109,9 | 2 174 109,9 |
| - | федеральный бюджет | | 424 303,7 | 41 476,7 | 127 609,0 | 127 609,0 | 127 609,0 | 0,0 |
| 2.1. | Основное мероприятие 1 Организация и обеспечение общедоступного и бесплатного дошкольного образования | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 6 931 357,7 | 1 522 828,8 | 1 491 077,1 | 1 379 779,2 | 1 268 836,3 | 1 268 836,3 |
| - | бюджет АГО | | 893 050,9 | 174 948,5 | 191 097,1 | 159 218,5 | 183 893,4 | 183 893,4 |
| - | бюджет Иркутской области | | 6 038 306,8 | 1 347 880,3 | 1 299 980,0 | 1 220 560,7 | 1 084 942,9 | 1 084 942,9 |
| 2.1.1. | Мероприятие 1.1. Выполнение муниципального задания на оказание муниципальных услуг по организации и обеспечению общедоступного и бесплатного дошкольного образования | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 746 472,1 | 155 417,4 | 161 792,3 | 129 415,6 | 149 923,4 | 149 923,4 |
| - | бюджет АГО | | 746 472,1 | 155 417,4 | 161 792,3 | 129 415,6 | 149 923,4 | 149 923,4 |
| 2.1.2. | Мероприятие 1.2. Обеспечение питанием детей льготной категории в учреждениях дошкольного образования | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 146 578,8 | 19 531,1 | 29 304,8 | 29 802,9 | 33 970,0 | 33 970,0 |
| - | бюджет АГО | | 146 578,8 | 19 531,1 | 29 304,8 | 29 802,9 | 33 970,0 | 33 970,0 |
| 2.1.3. | Мероприятие 1.3. Обеспечение государственных гарантий реализации прав на получение общедоступного и бесплатного дошкольного образования в муниципальных дошкольных образовательных и общеобразовательных организациях | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 6 038 306,8 | 1 347 880,3 | 1 299 980,0 | 1 220 560,7 | 1 084 942,9 | 1 084 942,9 |
| | бюджет Иркутской области | | 6 038 306,8 | 1 347 880,3 | 1 299 980,0 | 1 220 560,7 | 1 084 942,9 | 1 084 942,9 |
| 2.2. | Основное мероприятие 2<br>Организация и обеспечение общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего общего образования | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 7 201 906,0 | 1 602 099,2 | 1 610 765,3 | 1 454 739,7 | 1 330 955,4 | 1 203 346,4 |
| - | бюджет АГО | | 602 423,3 | 150 634,2 | 121 612,5 | 101 817,8 | 114 179,4 | 114 179,4 |
| - | бюджет Иркутской области | | 6 175 179,0 | 1 409 988,3 | 1 361 543,8 | 1 225 312,9 | 1 089 167,0 | 1 089 167,0 |
| - | федеральный бюджет | | 424 303,7 | 41 476,7 | 127 609,0 | 127 609,0 | 127 609,0 | 0,0 |
| 2.2.1. | Мероприятие 2.1. Выполнение муниципального задания на оказание муниципальных услуг по организации и обеспечению общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего общего образования | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 600 993,5 | 149 204,4 | 121 612,5 | 101 817,8 | 114 179,4 | 114 179,4 |
| - | бюджет АГО | | 600 993,5 | 149 204,4 | 121 612,5 | 101 817,8 | 114 179,4 | 114 179,4 |
| 2.2.2. | Мероприятие 2.2. Обеспечение питанием детей льготной категории в учреждениях общего образования (дошкольные отделения) | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 1 429,8 | 1 429,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 1 429,8 | 1 429,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2.3. | Мероприятие 2.3. Обеспечение государственных гарантий реализации прав на получение общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего общего образования в муниципальных общеобразовательных организациях, обеспечение дополнительного образования детей в муниципальных общеобразовательных организациях | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 6 175 179,0 | 1 409 988,3 | 1 361 543,8 | 1 225 312,9 | 1 089 167,0 | 1 089 167,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 6 175 179,0 | 1 409 988,3 | 1 361 543,8 | 1 225 312,9 | 1 089 167,0 | 1 089 167,0 |
| 2.2.4. | Мероприятие 2.4. Ежемесячное денежное вознаграждение педагогическим работникам за классное руководство | | | | | | | |
| - | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 424 303,7 | 41 476,7 | 127 609,0 | 127 609,0 | 127 609,0 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 424 303,7 | 41 476,7 | 127 609,0 | 127 609,0 | 127 609,0 | 0,0 |
| 2.3. | Основное мероприятие 3<br>Организация предоставления дополнительного образования детей | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 555 457,6 | 153 008,7 | 126 713,2 | 80 841,3 | 97 447,2 | 97 447,2 |
| - | бюджет АГО | | 555 457,6 | 153 008,7 | 126 713,2 | 80 841,3 | 97 447,2 | 97 447,2 |
| 2.4. | Основное мероприятие 4<br>Обеспечение функционирования системы персонифицированного финансирования дополнительного образования детей в рамках реализации регионального проекта «Успех каждого ребенка» | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 118 071,6 | 0,0 | 0,0 | 39 357,2 | 39 357,2 | 39 357,2 |
| - | бюджет АГО | | 118 071,6 | 0,0 | 0,0 | 39 357,2 | 39 357,2 | 39 357,2 |
| 3. | Подпрограмма «Территория детства» на 2020-2024 годы | | | | | | | |
| - | Всего, в том числе: | Управление образования | 1 224 425,2 | 149 138,9 | 273 087,2 | 268 242,5 | 266 978,3 | 266 978,3 |
| - | бюджет АГО | | 135 875,3 | 15 347,6 | 37 440,8 | 27 646,7 | 27 720,1 | 27 720,1 |
| - | бюджет Иркутской области | | 560 602,7 | 82 616,3 | 115 023,4 | 121 879,4 | 120 541,8 | 120 541,8 |
| - | федеральный бюджет | | 527 947,2 | 51 175,0 | 120 623,0 | 118 716,4 | 118 716,4 | 118 716,4 |
| 3.1. | Основное мероприятие 1<br>Организация участия обучающихся МОУ АГО в конкурсных мероприятиях различного уровня | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО, МБУ ДО «ЦОРО» | 437,6 | 343,0 | 94,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 437,6 | 343,0 | 94,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2. | Основное мероприятие 2<br>Организация системы мероприятий по профилактике вредных привычек и вовлечению подростков группы риска в позитивную деятельность | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО, МБУ ДО «ЦОРО» | 50,0 | 0,0 | 0,0 | 50,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 50,0 | 0,0 | 0,0 | 50,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.3. | Основное мероприятие 3<br>Организация круглогодичного отдыха, оздоровления и занятости детей и подростков | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Управление образования, МОУ АГО | 22 181,2 | 1 161,1 | 11 162,7 | 3 341,6 | 3 257,9 | 3 257,9 |
| - | бюджет АГО | | 11 159,6 | 1 161,1 | 8 355,9 | 534,8 | 553,9 | 553,9 |
| - | бюджет Иркутской области | | 11 021,6 | 0,0 | 2 806,8 | 2 806,8 | 2 704,0 | 2 704,0 |
| 3.4. | Основное мероприятие 4<br>Поддержка Службы психологического консультирования детей и их родителей | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МБУ ДО «ЦОРО» | 1 400,0 | 800,0 | 600,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 1 400,0 | 800,0 | 600,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.5. | Основное мероприятие 5<br>Обеспечение питанием детей из многодетных и малоимущих семей, обучающихся в муниципальных образовательных учреждениях АГО и частных общеобразовательных организациях АГО в рамках реализации регионального проекта «Финансовая поддержка семей при рождении детей (Иркутская область)» | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО, ЧОО АГО | 49 150,9 | 49 150,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 49 150,9 | 49 150,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.6. | Основное мероприятие 6<br>Обеспечение среднесуточным набором продуктов питания детей, находящихся под диспансерным наблюдением у фтизиатра | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 3 750,8 | 1 227,1 | 1 176,5 | 450,4 | 448,4 | 448,4 |
| - | бюджет АГО | | 609,4 | 196,4 | 188,3 | 72,1 | 76,3 | 76,3 |
| - | бюджет Иркутской области | | 3 141,4 | 1 030,7 | 988,2 | 378,3 | 372,1 | 372,1 |
| 3.7. | Основное мероприятие 7<br>Издание и выпуск информационной литературы | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Администрация АГО | 3 335,9 | 398,7 | 734,3 | 734,3 | 734,3 | 734,3 |
| - | бюджет АГО | | 3 335,9 | 398,7 | 734,3 | 734,3 | 734,3 | 734,3 |
| 3.8. | Основное мероприятие 8<br>Создание и функционирование в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности и малых городах, центров образования цифрового, естественно-научного и гуманитарных профилей «Точка роста» в рамках реализации регионального проекта «Современная школа» национального проекта «Образование» | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 1 968,0 | 0,0 | 1 968,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 1 968,0 | 0,0 | 1 968,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.9. | Основное мероприятие 9<br>Обеспечение бесплатным питанием отдельных категорий обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и частных общеобразовательных организациях АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 1 044 487,5 | 86 074,4 | 234 925,6 | 241 240,7 | 241 123,4 | 241 123,4 |
| - | бюджет АГО | | 100 211,2 | 10 202,0 | 21 911,6 | 22 667,4 | 22 715,1 | 22 715,1 |
| - | бюджет Иркутской области | | 416 329,1 | 24 697,4 | 92 391,0 | 99 856,9 | 99 691,9 | 99 691,9 |
| - | федеральный бюджет | | 527 947,2 | 51 175,0 | 120 623,0 | 118 716,4 | 118 716,4 | 118 716,4 |
| 3.9.1. | Мероприятие 9.1. Осуществление областных государственных полномочий по предоставлению дополнительной меры социальной поддержки семьям, имеющим детей, проживающим в населенных пунктах Иркутской области, пострадавших в результате чрезвычайной ситуации, возникшей в результате паводка, прошедшего в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 208,9 | 208,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 208,9 | 208,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.9.2. | Мероприятие 9.2. Осуществление областных государственных полномочий по обеспечению бесплатным двухразовым питанием детей-инвалидов | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ и ЧОО АГО | 24 256,3 | 4 109,1 | 5 036,8 | 5 036,8 | 5 036,8 | 5 036,8 |
| - | бюджет Иркутской области | | 24 256,3 | 4 109,1 | 5 036,8 | 5 036,8 | 5 036,8 | 5 036,8 |
| 3.9.3. | Мероприятие 9.3. Обеспечение бесплатным двухразовым питанием обучающихся с ограниченными возможностями здоровья в муниципальных общеобразовательных учреждениях АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 34 936,1 | 8 056,4 | 6 816,0 | 6 766,1 | 6 648,8 | 6 648,8 |
| - | бюджет АГО | | 5 802,3 | 1 368,5 | 1 090,6 | 1 082,6 | 1 130,3 | 1 130,3 |
| | бюджет Иркутской области | | 29 133,8 | 6 687,9 | 5 725,4 | 5 683,5 | 5 518,5 | 5 518,5 |
| 3.9.4. | Мероприятие 9.4. Обеспечение бесплатным горячим питанием обучающихся, получающих начальное общее образование в муниципальных образовательных учреждениях АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 786 740,2 | 73 612,0 | 173 508,3 | 179 873,3 | 179 873,3 | 179 873,3 |
| - | бюджет АГО | | 94 408,9 | 8 833,5 | 20 821,0 | 21 584,8 | 21 584,8 | 21 584,8 |
| - | бюджет Иркутской области | | 164 384,1 | 13 603,5 | 32 064,3 | 39 572,1 | 39 572,1 | 39 572,1 |
| - | федеральный бюджет | | 527 947,2 | 51 175,0 | 120 623,0 | 118 716,4 | 118 716,4 | 118 716,4 |
| 3.9.5. | Мероприятие 9.5. Обеспечение бесплатным питанием обучающихся, пребывающих на полном государственном обеспечении в организациях социального обслуживания, находящихся в ведении Иркутской области, посещающих муниципальные общеобразовательные учреждения | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 2 344,4 | 88,0 | 564,1 | 564,1 | 564,1 | 564,1 |
| - | бюджет Иркутской области | | 2 344,4 | 88,0 | 564,1 | 564,1 | 564,1 | 564,1 |
| 3.9.6. | Мероприятие 9.6. Обеспечение питанием детей из многодетных и малоимущих семей, обучающихся в муниципальных образовательных учреждениях АГО и частных общеобразовательных организациях АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 196 001,6 | 0,0 | 49 000,4 | 49 000,4 | 49 000,4 | 49 000,4 |
| - | бюджет Иркутской области | | 196 001,6 | 0,0 | 49 000,4 | 49 000,4 | 49 000,4 | 49 000,4 |
| 3.10. | Основное мероприятие 10<br>Обеспечение бесплатным питьевым молоком обучающихся 1-4 классов муниципальных общеобразовательных организаций в Иркутской области | | | | | | | |
| - | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 97 663,3 | 9 983,7 | 22 425,5 | 22 425,5 | 21 414,3 | 21 414,3 |
| - | бюджет АГО | | 16 703,6 | 2 246,4 | 3 588,1 | 3 588,1 | 3 640,5 | 3 640,5 |
| - | бюджет Иркутской области | | 80 959,7 | 7 737,3 | 18 837,4 | 18 837,4 | 17 773,8 | 17 773,8 |
| 4. | Подпрограмма «Лидер в образовании» на 2020-2024 годы | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| - | Всего, в том числе: | Управление образования | 3 860,0 | 1 700,0 | 1 740,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 |
| - | бюджет АГО | | 3 860,0 | 1 700,0 | 1 740,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 |
| 4.1. | Основное мероприятие 1<br>Система мероприятий по выявлению и распространению эффективного инновационного опыта | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Управление образования, МОУ АГО, МБУ ДО «ЦОРО» | 200,0 | 100,0 | 100,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 200,0 | 100,0 | 100,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2. | Основное мероприятие 2<br>Система мероприятий по совершенствованию кадрового потенциала | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Управление образования, МОУ АГО, МБУ ДО «ЦОРО» | 3 000,0 | 1 500,0 | 1 500,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 3 000,0 | 1 500,0 | 1 500,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.3. | Основное мероприятие 3<br>Предоставление мер материального стимулирования гражданам, заключившим договор о целевом обучении по образовательным программам высшего образования | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Управление образования | 660,0 | 100,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 |
| - | бюджет АГО | | 660,0 | 100,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 | 140,0 |
| 5. | Подпрограмма «Развитие инфраструктуры» на 2020-2024 годы | | | | | | | |
| - | Всего, в том числе: | Управление образования | 881 989,1 | 688 666,4 | 61 978,8 | 65 891,2 | 65 352,7 | 100,0 |
| - | бюджет АГО | | 276 604,2 | 143 776,1 | 26 240,9 | 55 495,0 | 50 992,2 | 100,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 284 521,0 | 235 820,1 | 24 318,3 | 10 396,2 | 13 986,4 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 320 863,9 | 309 070,2 | 11 419,6 | 0,0 | 374,1 | 0,0 |
| 5.1. | Основное мероприятие 1<br>Укрепление материально-технической базы и обеспечение безопасности МОУ АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО, МБУ ДО «ЦОРО», МАУ «КДП» | 401 773,7 | 226 077,1 | 49 606,4 | 65 891,2 | 60 099,0 | 100,0 |
| - | бюджет АГО | | 222 256,7 | 90 722,2 | 25 840,5 | 55 495,0 | 50 099,0 | 100,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 179 517,0 | 135 354,9 | 23 765,9 | 10 396,2 | 10 000,0 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1.1. | Мероприятие 1.1.<br>Укрепление материально-технической базы и обеспечение безопасности МОУ АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО, МБУ ДО «ЦОРО», МАУ «КДП» | 182 689,1 | 64 940,3 | 20 927,2 | 49 186,8 | 47 634,8 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 182 689,1 | 64 940,3 | 20 927,2 | 49 186,8 | 47 634,8 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1.2. | Мероприятие 1.2.<br>Капитальный ремонт основного здания, хозяйственных зданий, наружного освещения и спортивной площадки муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Средняя общеобразовательная школа № 38» г. Ангарска Иркутской области | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 155 838,7 | 155 838,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 24 934,2 | 24 934,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 130 904,5 | 130 904,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1.3. | Мероприятие 1.3.<br>Приобретение средств обучения и воспитания (мебели для занятий в учебных классах), необходимых для оснащения муниципальных общеобразовательных организаций в Иркутской области | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 5 298,1 | 5 298,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 847,7 | 847,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 4 450,4 | 4 450,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1.4. | Мероприятие 1.4.<br>Приобретение средств обучения и воспитания (вычислительной техники) для малокомплектных муниципальных образовательных организаций в Иркутской области, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам основного общего и (или) среднего общего образования, расположенных в сельских населенных пунктах Иркутской области | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 471,7 | 0,0 | 0,0 | 471,7 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 75,5 | 0,0 | 0,0 | 75,5 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 396,2 | 0,0 | 0,0 | 396,2 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1.5. | Мероприятие 1.5.<br>Создание цеха по изготовлению полуфабрикатов для нужд МОУ АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МАУ «КДП» | 100,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 100,0 |
| - | бюджет АГО | | 100,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 100,0 |
| 5.1.6. | Мероприятие 1.6.<br>Приобретение школьных автобусов для обеспечения безопасности школьных перевозок и ежедневного подвоза обучающихся к месту обучения и обратно | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 1 120,0 | 0,0 | 0,0 | 704,0 | 416,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 1 120,0 | 0,0 | 0,0 | 704,0 | 416,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1.7. | Мероприятие 1.7.<br>Модернизация материально-технической базы имеющихся школьных столовых, пищеблоков, обеденных залов (приобретение технологического и холодильного оборудования) в рамках реализации «дорожной карты» (плана мероприятий) по обеспечению бесплатным горячим питанием всех обучающихся начальных классов) | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 4 010,3 | 0,0 | 386,4 | 3 623,9 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 4 010,3 | 0,0 | 386,4 | 3 623,9 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1.8. | Мероприятие 1.8.<br>Реализация мероприятий перечня проектов народных инициатив | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 35 857,8 | 0,0 | 11 904,8 | 11 904,8 | 12 048,2 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 5 857,8 | 0,0 | 1 904,8 | 1 904,8 | 2 048,2 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 30 000,0 | 0,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 10 000,0 | 0,0 |
| 5.1.9. | Мероприятие 1.9.<br>Оснащение средствами обучения и воспитания при создании дополнительных мест для детей в возрасте до семи лет в образовательных организациях, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам дошкольного образования | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 11 388,0 | 0,0 | 11 388,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 1 822,1 | 0,0 | 1 822,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 9 565,9 | 0,0 | 9 565,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1.10. | Мероприятие 1.10.<br>Приобретение средств обучения и воспитания, необходимых для оснащения учебных кабинетов муниципальных общеобразовательных организаций в Иркутской области | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 5 000,0 | 0,0 | 5 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 800,0 | 0,0 | 800,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 4 200,0 | 0,0 | 4 200,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.2. | Основное мероприятие 2<br>Строительство МОУ АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | КЖКХ МКУ СМХ | 34 261,0 | 33 950,5 | 310,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 34 261,0 | 33 950,5 | 310,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.3. | Основное мероприятие 3<br>Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Содействие занятости женщин – создание условий дошкольного образования для детей в возрасте до трех лет | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | КЖКХ МКУ СМХ | 433 094,2 | 421 032,3 | 12 061,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 17 976,2 | 17 886,3 | 89,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 95 320,6 | 94 768,2 | 552,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 319 797,4 | 308 377,8 | 11 419,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.3.1 | Мероприятие 3.1.<br>Завершение строительства объекта «Детский сад», расположенного по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, 17 микрорайон, дом 15 | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | КЖКХ МКУ СМХ | 140 219,2 | 128 157,3 | 12 061,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 1 043,2 | 953,3 | 89,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 6 422,7 | 5 870,3 | 552,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 132 753,3 | 121 333,7 | 11 419,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.3.2 | Мероприятие 3.2.<br>Приобретение дошкольного образовательного учреждения на 220 мест, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, 22 микрорайон | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | КЖКХ МКУ СМХ | 292 875,0 | 292 875,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 16 933,0 | 16 933,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 88 897,9 | 88 897,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 187 044,1 | 187 044,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.4. | Основное мероприятие 4<br>Создание в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности и малых городах, условий для занятий физической культурой и спортом в рамках реализации регионального проекта «Успех каждого ребенка | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 12 860,2 | 7 606,5 | 0,0 | 0,0 | 5 253,7 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 2 110,3 | 1 217,1 | 0,0 | 0,0 | 893,2 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 9 683,4 | 5 697,0 | 0,0 | 0,0 | 3 986,4 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 1 066,5 | 692,4 | 0,0 | 0,0 | 374,1 | 0,0 |
| 5.4.1. | Мероприятие 4.1.<br>Капитальный ремонт спортивного зала в Муниципальном бюджетном общеобразовательном учреждении «Мегетская средняя общеобразовательная школа» | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 8 815,0 | 3 561,3 | 0,0 | 0,0 | 5 253,7 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 1 463,0 | 569,8 | 0,0 | 0,0 | 893,2 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 6 653,7 | 2 667,3 | 0,0 | 0,0 | 3 986,4 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 698,3 | 324,2 | 0,0 | 0,0 | 374,1 | 0,0 |
| 5.4.2. | Мероприятие 4.2. Развитие школьного спортивного клуба в Муниципальном бюджетном общеобразовательном учреждении «Мегетская средняя общеобразовательная школа» | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МОУ АГО | 4 045,2 | 4 045,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 647,3 | 647,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет Иркутской области | | 3 029,7 | 3 029,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | федеральный бюджет | | 368,2 | 368,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6. | Подпрограмма «Обеспечение реализации Программы» на 2020-2024 годы | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Управление образования | 344 572,8 | 79 752,5 | 64 611,1 | 62 106,2 | 69 051,5 | 69 051,5 |
| - | бюджет АГО | | 344 572,8 | 79 752,5 | 64 611,1 | 62 106,2 | 69 051,5 | 69 051,5 |
| 6.1. | Основное мероприятие 1 Обеспечение деятельности Управления образования администрации АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | Управление образования | 77 477,4 | 19 535,9 | 14 291,1 | 14 370,0 | 14 640,2 | 14 640,2 |
| - | бюджет АГО | | 77 477,4 | 19 535,9 | 14 291,1 | 14 370,0 | 14 640,2 | 14 640,2 |
| 6.2. | Основное мероприятие 2 Обеспечение деятельности МКУ «ЦБ МОУ АГО» | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МКУ «ЦБ МОУ АГО» | 8 103,0 | 8 103,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | бюджет АГО | | 8 103,0 | 8 103,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6.3. | Основное мероприятие 3 Организация профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации кадров, проведения муниципальных олимпиад и конкурсов для обучающихся (воспитанников) | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МБУ ДО «ЦОРО» | 41 934,9 | 9 597,9 | 7 608,7 | 7 539,5 | 8 594,4 | 8 594,4 |
| - | бюджет АГО | | 41 934,9 | 9 597,9 | 7 608,7 | 7 539,5 | 8 594,4 | 8 594,4 |
| 6.4. | Основное мероприятие 4 Организация поставки продуктов питания в муниципальные образовательные учреждения АГО | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МАУ «КДП» | 161 753,3 | 35 775,9 | 31 512,1 | 28 803,7 | 32 830,8 | 32 830,8 |
| - | бюджет АГО | | 161 753,3 | 35 775,9 | 31 512,1 | 28 803,7 | 32 830,8 | 32 830,8 |
| 6.5. | Основное мероприятие 5 Обеспечение деятельности МКУ «ЦФО и ОСО АГО» | | | | | | | |
| | Всего, в том числе: | МКУ «ЦФО и ОСО АГО» | 55 304,2 | 6 739,8 | 11 199,2 | 11 393,0 | 12 986,1 | 12 986,1 |
| - | бюджет АГО | | 55 304,2 | 6 739,8 | 11 199,2 | 11 393,0 | 12 986,1 | 12 986,1 |

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 4
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 30.06.2021 № 621-па

«Приложение № 5
к Программе

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ В РЕАЛИЗАЦИИ НАЦИОНАЛЬНЫХ (РЕГИОНАЛЬНЫХ) ПРОЕКТАХ**

Муниципальная программа Ангарского городского округа «Развитие образования» на 2020-2024 годы

| № п/п | Наименование национального, регионального проектов, Подпрограммы, основного мероприятия, целевого показателя | Ед. изм. | За весь период реализации | Планируемые значения объемов финансирования и целевых показателей в рамках реализации национальных (региональных) проектов по годам | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Национальный проект «Демография» | тыс. руб. | 482 245,1 | 470 183,2 | 12 061,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 17 976,2 | 17 886,3 | 89,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 144 471,5 | 143 919,1 | 552,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 319 797,4 | 308 377,8 | 11 419,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1. | Региональный проект «Финансовая поддержка семей при рождении детей (Иркутская область)» | тыс. руб. | 49 150,9 | 49 150,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 49 150,9 | 49 150,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1. | Подпрограмма «Территория детства» на 2020-2024 годы | тыс. руб. | 49 150,9 | 49 150,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1.1. | Основное мероприятие 5 Обеспечение питанием детей из многодетных и малоимущих семей, обучающихся в муниципальных образовательных учреждениях АГО и частных общеобразовательных организациях АГО в рамках реализации регионального проекта «Финансовая поддержка семей при рождении детей (Иркутская область)» | тыс. руб. | 49 150,9 | 49 150,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 49 150,9 | 49 150,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1.1.1. | целевой показатель РП Доля детей из многодетных и малоимущих семей, обеспеченных бесплатным питанием от числа детей данной категории, обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях и в частных общеобразовательных организациях АГО, которым назначена данная мера социальной поддержки | % | 100 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Региональный проект «Содействие занятости женщин – создание условий дошкольного образования для детей в возрасте до трех лет» | тыс. руб. | 433 094,2 | 421 032,3 | 12 061,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 17 976,2 | 17 886,3 | 89,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 95 320,6 | 94 768,2 | 552,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 319 797,4 | 308 377,8 | 11 419,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2.1. | Подпрограмма «Развитие инфраструктуры» на 2020-2024 годы | тыс. руб. | 433 094,2 | 421 032,3 | 12 061,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2.1.1. | Основное мероприятие 3 Мероприятия в рамках реализации регионального проекта «Содействие занятости женщин – создание условий дошкольного образования для детей в возрасте до трех лет» | тыс. руб. | 433 094,2 | 421 032,3 | 12 061,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 17 976,2 | 17 886,3 | 89,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 95 320,6 | 94 768,2 | 552,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 319 797,4 | 308 377,8 | 11 419,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2.1.1.1. | целевой показатель РП Количество созданных дополнительных мест в муниципальных организациях, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам дошкольного образования | чел. | 440 | 440 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Национальный проект «Образование» | тыс. руб. | 132 899,8 | 7 606,5 | 1 968,0 | 39 357,2 | 44 610,9 | 39 357,2 |
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 122 149,9 | 1 217,1 | 1 968,0 | 39 357,2 | 40 250,4 | 39 357,2 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 9 683,4 | 5 697,0 | 0,0 | 0,0 | 3 986,4 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 1 066,5 | 692,4 | 0,0 | 0,0 | 374,1 | 0,0 |
| 2.1. | Региональный проект «Успех каждого ребенка» (Иркутская область)» | тыс. руб. | 130 931,8 | 7 606,5 | 0,0 | 39 357,2 | 44 610,9 | 39 357,2 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 120 181,9 | 1 217,1 | 0,0 | 39 357,2 | 40 250,4 | 39 357,2 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 9 683,4 | 5 697,0 | 0,0 | 0,0 | 3 986,4 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 1 066,5 | 692,4 | 0,0 | 0,0 | 374,1 | 0,0 |
| 2.1.1. | Подпрограмма «Доступность современного качественного образования» на 2020-2024 годы | тыс. руб. | 118 071,6 | 0,0 | 0,0 | 39 357,2 | 39 357,2 | 39 357,2 |
| 2.1.1.1. | Основное мероприятие 4 Обеспечение функционирования системы персонифицированного финансирования дополнительного образования детей в рамках реализации регионального проекта «Успех каждого ребенка» | тыс. руб. | 118 071,6 | 0,0 | 0,0 | 39 357,2 | 39 357,2 | 39 357,2 |
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 118 071,6 | 0,0 | 0,0 | 39 357,2 | 39 357,2 | 39 357,2 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.1.1.1.1. | целевой показатель РП Доля детей в возрасте от 5 до 18 лет, охваченных системой персонифицированного финансирования дополнительного образования детей, в общей численности детей в возрасте от 5 до 18 лет | %. | 25 | 0 | 0 | 25 | 25 | 25 |
| 2.1.2. | Подпрограмма «Развитие инфраструктуры» на 2020-2024 годы | тыс. руб. | 12 860,2 | 7 606,5 | 0,0 | 0,0 | 5 253,7 | 0,0 |
| 2.1.2.1. | Основное мероприятие 4 Создание в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности и малых городах, условий для занятий физической культурой и спортом в рамках реализации регионального проекта «Успех каждого ребенка» | тыс. руб. | 12 860,2 | 7 606,5 | 0,0 | 0,0 | 5 253,7 | 0,0 |
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 2 110,3 | 1 217,1 | 0,0 | 0,0 | 893,2 | 0,0 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 9 683,4 | 5 697,0 | 0,0 | 0,0 | 3 986,4 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 1 066,5 | 692,4 | 0,0 | 0,0 | 374,1 | 0,0 |
| 2.1.2.1.1. | целевой показатель РП Количество общеобразовательных организаций, расположенных в сельской местности и малых городах, в которых отремонтированы спортивные залы | ед. | 2 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| 2.2. | Региональный проект «Современная школа» | тыс. руб. | 1 968,0 | 0,0 | 1 968,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 1 968,0 | 0,0 | 1 968,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2.1. | Подпрограмма «Территория детства» на 2020-2024 годы | тыс. руб. | 1 968,0 | 0,0 | 1 968,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2.1.1. | Основное мероприятие 8 Создание и функционирование в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности и малых городах, центров образования цифрового, естественнонаучного и гуманитарных профилей «Точка роста» в рамках реализации регионального проекта «Современная школа» национального проекта «Образование» | тыс. руб. | 1 968,0 | 0,0 | 1 968,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | бюджет АГО | тыс. руб. | 1 968,0 | 0,0 | 1 968,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | областной бюджет | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | федеральный бюджет | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.2.1.1.1. | целевой показатель РП Численность обучающихся, охваченных основными и дополнительными общеобразовательными программами цифрового, естественнонаучного и гуманитарного профилей в Центрах «Точка роста» | тыс. чел. | 1,36 | 1,3 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

**Российская Федерация**
**Иркутская область**
**АДМИНИСТРАЦИЯ**
**Ангарского городского округа**

## П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

30.06.2021 № 622-па

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

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, Федеральным законом от 27.06.2010 № 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 18.02.2021 № 132-па «Об актуализации схемы теплоснабжения Ангарского городского округа» администрация Ангарского городского округа

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить Схему теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
3. 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 30.06.2021 № 622-па

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

ЧАСТЬ 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

ВВЕДЕНИЕ

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

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

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

Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении следующих данных:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

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

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

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

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

г) Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (далее – АО «АНХК»);

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

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 | 955,01 |
| | ГВС (горячее водоснабжение) | Гкал/ч | 415,03 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/ч | 1370,04 |
| | Нагрузка по пару | Гкал/ч | 107,71 |
| | Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г) | Гкал/ч | 30,20 |
| | Нагрузка по ХОВ | Гкал/ч | 7,66 |
| | | | |
| Станция Участок 1 ТЭЦ-9* | Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 172,19 |
| | ГВС | Гкал/ч | 40,25 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/ч | 212,44 |
| | Нагрузка по пару | Гкал/ч | 105,39 |
| | Нагрузка по ХОВ | Гкал/ч | 7,08 |
| | | | |
| Станция ТЭЦ-10 | Нагрузка по пару | Гкал/ч | 23,40 |
| | Итого | Гкал/ч | 23,40 |
| | | | |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Савваетвка) | Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 2,610 |
| | ГВС | Гкал/ч | 0,153 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/ч | 2,763 |
| | | | |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) | Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,245 |
| | Итого | Гкал/ч | 0,245 |
| | | | |
| МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) | Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,231 |
| | Итого | Гкал/ч | 0,231 |

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

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

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

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

Жилой фонд АГО преимущественно представлен среднеэтажными жилыми домами до 5 этажей – 70%. Малоэтажные жилые дома, в том числе с приусадебными участками, составляют 15% общей площади жилого фонда. Жилые дома выше 6 этажей составляют 15% жилого фонда. Максимальная этажность жилых зданий в городе Ангарске – 12 этажей, ведется строительство 16-18-этажных блок-секций. Распределение жилищного фонда по этажности отражено в таблице 2.

Таблица 2

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам по этажности

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

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

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

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

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

Таблица 3

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

| Населенные пункты | Существующий жилищный фонд | Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей | | Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей | | | Убыль всего | Сохраняемый опорный жилищный фонд |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тыс. куб.м | 2 | всего | под организацию СЗЗ | | всего тыс. куб.м | | |
| | | | | 1 | 2 | | | |
| | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| г. Ангарск | 5196,2 | 4,605 | 4,605 | - | - | - | 4,605 | 5181,595 |
| п. Мегет | 166,8 | - | - | - | - | - | - | 166,8 |
| п. Зверево | 0,3 | - | - | - | - | - | - | 0,3 |
| д. Зуй | 5,9 | - | - | - | - | - | - | 5,9 |
| п. Ключевая | 0,5 | - | - | - | - | - | - | 0,5 |
| п. Стеклянка | 0,9 | - | - | - | - | - | - | 0,9 |
| п. Ударник | 2,7 | - | - | - | - | - | - | 2,7 |
| с. Савватеевка | 19,7 | - | - | - | - | - | - | 9,7 |
| п. Новоодинск | 2,6 | - | - | - | - | - | - | 2,6 |
| п. Звездочка | 1,1 | - | - | - | - | - | - | 1,1 |
| с. Одинск | 19,3 | - | - | - | - | - | - | 19,3 |
| д. Чебогоры | 2,4 | - | - | - | - | - | - | 2,4 |
| з. Ивановка | 2,5 | - | - | - | - | - | - | 2,5 |
| з. Якимовка | 0,8 | - | - | - | - | - | - | 0,8 |
| ИТОГО | 5431,7 | 4,605 | 4,605 | - | - | - | 4,605 | 5407,1 |

Генеральным планом АГО в 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 в 1 очередь строительства по этажности представлено в таблице 4.

Таблица 4

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда в 1 очередь строительства по этажности

| Населенный пункт | Сохраняемый | Проект 1 очередь | | | | Итого | Население | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Многоэтажные жилые дома (от 9 эт. и более) | среднеэтажные жилые дома (5-8 эт.) | малоэтажные жилые дома (1-4 эт.) | индивид. жилые дома | Всего | | |
| | тыс.кв.м | тыс. кв.м | тыс.кв.м | тыс. кв.м | тыс. кв.м | тыс.кв.м | тыс.кв.м | тыс.кв.м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| г. Ангарск | 5181,595 | 248,6 | 168,11 | 21,84 | 36,952 | 475,502 | 5657,097 | 235,567 |
| п. Мегет | 166,8 | | | | | 0 | 166,8 | 8,9 |
| п. Зверево | 0,3 | | | | | 0 | 0,3 | 0,02 |
| д. Зуй | 5,9 | | | | 10,451 | 10,451 | 16,351 | 0,35 |
| п. Ключевая | 0,5 | | | | | 0 | 0,5 | 0,03 |
| п. Стеклянка | 0,9 | | | | | 0 | 0,9 | 0,1 |
| п. Ударник | 2,7 | | | | 2,282 | 2,282 | 4,982 | 0,17 |
| с. Савватеевка | 19,7 | | | | 5,593 | 5,593 | 25,293 | 1,45 |
| п. Новоодинск | 2,6 | | | | | 0 | 2,6 | 0,09 |
| п. Звездочка | 1,1 | | | | | 0 | 1,1 | 0,05 |
| с. Одинск | 19,3 | | | 2,5 | 6,83 | 9,33 | 28,63 | 1 |
| д. Чебогоры | 2,4 | | | | 0,515 | 0,515 | 2,915 | 0,05 |
| з. Ивановка | 2,5 | | | | | 0 | 2,5 | 0,075 |
| з. Якимовка | 0,8 | | | | 0,905 | 0,905 | 1,705 | 0,06 |
| ИТОГО | 5407,095 | 248,6 | 168,11 | 24,34 | 63,528 | 504,578 | 5911,67 | 247,942 |

* проектами планировок г. Ангарск при расчете проектируемого жилья применялся показатель жилищной обеспеченности 25 кв.м на человека

При выполнении 1 очереди 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 в 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 или 1,5 % всего существующего фонда. Многие жилые дома имеют износ близкий к сверхнормативному и включены в Перечень объектов ветхого и аварийного жилищного фонда. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Кроме того, часть жилого фонда и садоводств в АГО подлежит выносу с территорий, ограниченных в использовании для жилья. Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс.кв.м) представлено в таблице 4-1.

Таблица 4-1

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

| Существующий жилищный фонд | Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей | | Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей | | | Убыль всего | Сохраняемый опорный жилищный фонд |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | под организацию санитарно-защитных зон | | всего | | |
| тыс.кв.м | 2 | всего | 1 | 2 | тыс.кв.м | | |
| | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 5196,2 | 8,152 | 8,152 | - | - | - | 8,152 | 5188,048 |
| 176,8 | - | - | - | - | - | - | 176,8 |
| 0,3 | - | - | - | - | - | - | 0,3 |
| 5,9 | - | - | - | - | - | - | 5,9 |
| 0,5 | - | - | - | - | - | - | 0,5 |
| 0,9 | - | - | - | - | - | - | 0,9 |
| 2,7 | - | - | - | - | - | - | 2,7 |
| 19,7 | - | - | - | - | - | - | 19,7 |
| 2,6 | - | - | - | - | - | - | 2,6 |
| 1,1 | - | - | - | - | - | - | 1,1 |
| 19,3 | - | - | - | - | - | - | 19,3 |
| 2,4 | - | - | - | - | - | - | 2,4 |
| 2,5 | - | - | - | - | - | - | 2,5 |
| 0,8 | - | - | - | - | - | - | 0,8 |
| 5431,7 | 8,152 | 8,152 | - | - | - | 8,152 | 5423,548 |

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс.кв.м) представлено в таблице 5.

Таблица 5

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

| Наименование | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| г. Ангарск | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 5225,44 | 5264,68 | 5303,92 | 5342,59 | 5381,26 | 5419,92 | 6329,885 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 665,92 | 670,43 | 674,95 | 678,89 | 682,83 | 686,77 | 977,29 |
| Жилые дома 4-8 этажей | 4336,31 | 4350,32 | 4364,33 | 4378,34 | 4392,35 | 4406,36 | 4901,50 |
| Жилые дома более 9 этажей | 223,22 | 243,93 | 264,65 | 285,37 | 306,08 | 326,80 | 451,10 |
| Снос жилья | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,00 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 227,50 | 228,24 | 228,97 | 229,71 | 230,44 | 231,18 | 244,389 |
| п. Мегет | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 |
| Жилые дома 4-8 этажей | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 8,85 | 8,85 | 8,86 | 8,86 | 8,87 | 8,87 | 8,95 |
| п. Зверево | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| д. Зуй | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 6,77 | 7,64 | 8,51 | 9,38 | 10,25 | 11,13 | 33,8 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 6,77 | 7,64 | 8,51 | 9,38 | 10,25 | 11,13 | 33,8 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,3 | 0,30 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,37 |
| п. Ключевая | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| п. Стеклянка | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,15 |
| п. Ударник | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 2,89 | 3,08 | 3,27 | 3,46 | 3,65 | 3,84 | 8,666 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 2,89 | 3,08 | 3,27 | 3,46 | 3,65 | 3,84 | 8,666 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,2 |
| с. Савватеевка | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 20,17 | 20,63 | 21,1 | 21,56 | 22,03 | 22,5 | 34,632 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 20,17 | 20,63 | 21,1 | 21,56 | 22,03 | 22,5 | 34,632 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 1,42 | 1,42 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,52 |
| п. Новоодинск | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| п. Звездочка | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| с. Одинск | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 20,08 | 20,86 | 21,63 | 22,41 | 23,19 | 23,97 | 44,21 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 20,08 | 20,86 | 21,63 | 22,41 | 23,19 | 23,97 | 44,21 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,94 | 0,95 | 0,95 | 0,96 | 0,96 | 0,97 | 1,05 |
| д. Чебогоры | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 2,44 | 2,48 | 2,53 | 2,57 | 2,61 | 2,66 | 3,78 |
| Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса | 2,44 | 2,48 | 2,53 | 2,57 | 2,61 | 2,66 | 3,78 |
| Жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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 6.

Таблица 6

Основные показатели распределение жилищного фонда АГО

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

Согласно Генеральному плану в АГО запланировано строительство объектов социальной инфраструктуры, представленных в таблицах 7-11.

Таблица 7

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. Ключевая | п. Стеклянка | п. Ударник | с. Савватеевка | п. Новоодинск | п. Звездочка | с. Одинск | д. Чебогоры | з. Ивановка | з. Якимовка | АГО |
| | 235,597 | 8,9 | 0,02 | 0,35 | 0,03 | 0,1 | 0,17 | 1,45 | 0,09 | 0,05 | 1,0 | 0,05 | 0,075 | 0,06 | 247,942/257,029 |
| | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И МАССОВОГО СПОРТА | | | | | | | | | | | | | | | |
| Спортивные залы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 73.5 кв.м общей площади /1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, кв.м общей площади | 17316,4 | 654,15 | 1,47 | 25,73 | 2,2 | 7,35 | 12,5 | 106,58 | 6,62 | 0,37 | 73,5 | 0,37 | 5,52 | 4,41 | 18223,74/18891,63 |
| Существующие объекты | 14422 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 576 | - | - | - | 14422 |
| Дополнительная потребность | 2894,4 | 654,15 | - | 25,73 | - | 7,35 | 12,5 | 106,58 | 6,62 | - | - | 1 | - | - | 2894,4 |
| | Спортивный комплекс (спорт. зал 110 кв.м площадь пола) | Спортивный комплекс соспортивным залом 240 мест, сбассейном 300 кв.м зеркалаводы | - | - | - | - | Спортивные сооружения на площади 1 га | Спортивный зал состадионом | - | - | | Спортивные сооружения на площади 1 га | - | Хоккей ный корт | - |
| | Спортивно-оздоровительный комплекс (500 кв.м площадь пола, бассейн 450 кв.м зеркала воды) | Спортивные сооружения на площади 1 га | - | - | - | - | - | Многофункциональная спортивнаяплощадка | - | - | - | - | - | - | - |
| | Спортивные и физкультурно-досуговые плоскостные сооружения | | | | | | | Хоккейный корт | | | | | | | |
| | Физкультурно-оздоровительный комплекс со спортивным залом 700 кв. м площади пола | | | | | | | | | | | | | | |
| | Культурно-спортивный комплекс с аквапарком со спортивным залом 500 кв.м площади пола, с бассейном 450 кв.м зеркала воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Предложения по размещению | Культурно-оздоровительный комплекс | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 700 кв.м площади пола | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 360 кв.м площади пола | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 300 кв.м площади пола | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 310 кв.мплощади пола | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 290 кв.м площади пола | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 275 кв.м площади пола | | | | | | | | | | | | | | |
| | Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 220 кв.м площади пола | | | | | | | | | | | | | | |
| | Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 200 кв.м площади пола | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 8

Объекты в области образования

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

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОБРАЗОВАНИЯ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Общеобразовательные школы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 111 мест/1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, мест | 26151,27 | 987,9 | 2,22 | 38,85 | 3,33 | 11.1 | 18,87 | 160,95 | 10 | 5,55 | 111 | 5,55 | 8,33 | 6,7 | 27521,56/ 28530,22 |
| Существующие объекты | 23 733 | 800 | - | - | - | - | - | 160 | - | - | 192 | - | - | - | 24885 |
| Дополнительная потребность | - | 87,9 | 2,22 | 38,85 | 3,33 | 11.1 | 18,87 | - | 10 | 5,55 | - | 5,55 | 8,33 | 6,7 | 2636,56 |
| Предложения по размещению | 1*720; 1*1300; 1*800; 1*200; 2*1000; 1*900 | 1*45 | - | - | - | - | - | 1*140; расширение существующей 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 существующей до 110 мест | - | - | 1*90 | - | - | - | 2750 |

Таблица 9

Объекты в области здравоохранения

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

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

Таблица 10

Объекты культуры и досуга

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

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРЫ И ДОСУГА | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объекты культуры и досуга | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 84 места /1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, кв.м общей площади | 20660,72 | 609,17 | 1,09 | 59,72 | 1,85 | 3,28 | 18,23 | 92,4 | 9,49 | 4,03 | 104,58 | 10,67 | 9,16 | 6,22 | 21590,60 |
| Существующие объекты | 7 236 | 150 | - | - | - | - | - | 300 | - | - | 150 | - | - | - | 7836 |
| Дополнительная потребность | 13424,72 | 459,17 | 1,09 | 59,72 | 1,85 | 3,28 | 18,23 | - | 9,49 | 4,03 | - | 10,67 | 9,16 | 6,22 | 13754,6 |
| Предложения по размещению | Много функциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал | Досугово-развлекательный центр (учреждениеклубноготипа с кинозалом на 450 мест) | - | - | - | - | - | Реконструкция клуба с расширением | - | - | Общепоселковый центр | - | - | - | - |
| | Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр) | - | - | - | - | - | - | Общепоселковый центр | - | - | Общепоселковый центр | - | - | - | - |
| | Аквапарк | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Объекты культуры и досуга

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

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

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 «Преобразование» (с. Одинск), МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй), МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) нецелесообразно, в качестве источников теплоснабжения для нового строительства в селе Одинск, деревне Зуй и селе Савватевка предлагается использовать автономные источники тепловой энергии.

Приросты нагрузок отопления и горячего водоснабжения с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения на территории Ангарского ГО представлены в таблицах 12 и 13.

Таблица 12

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

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отопление, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | Общая, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Иванов Ю.М. | На теплоснабжение мастерской по изготовлению школьной мебели по ул.Чкалова, 20 | Строительство тепловой сети | 0,116 | 0,01 | 0,087 | 0,213 |
| 2 | Затылкова М.Е. | На теплоснабжение ж/д по ул.Чайковского, 12 в р.п.Мегет | Строительство тепловой сети | 0,008 | - | - | 0,008 |
| 3 | Милюков И.Г. | На дополнительный отпуск тепла ж/д по ул.Полевая,18 кв.2 в р.п.Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0052 | - | - | 0,0052 |
| 4 | Краснобаев А.Ю. | На дополнительный отпуск тепла 2-го этажа ж/д по ул. Менделеева,6 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | 0,0012 | - | - | 0,0012 |
| 5 | Скоробогатов А.Б. | На теплоснабжение админ. здания между ж/д 4 и 5 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0626 | 0,0064 | - | 0,069 |
| 6 | Скоробогатов А.Б. | На теплоснабжение админ.здания между ж/д 3 и 4 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0626 | 0,0064 | - | 0,069 |
| 7 | МБДОУ ДОД СДЮСШОР «Сибиряк» | На теплоснабжение складских помещений в 71 квл | Строительство тепловой сети | 0,0695 | | - | 0,0695 |
| 8 | ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания поликлиники в 88 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,031 | 0,031 |
| 9 | ООО «Ангарское строительное управление» | На теплоснабжение здания художественного творчества в 30 мкр | Строительство тепловой сети | 0,158 | 0,048 | | 0,206 |
| 10 | ЗАО «Стройкомплекс» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 33, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0047 | Строительство тепловой сети от УТ-37 в 33 мкр до жилого дома с встроено-пристроенными помещениями (объект ЗАО «Стройкомплекс») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/770 от 13.03.2014) | 0,4003 | 0,2114 | 0,0596 | 0,6713 |
| 11 | Слюсарев А.Г. | На теплоснабжение ж/д в 321 м пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0162 | 0,0043 | - | 0,0205 |
| 12 | Гусарова Т.М. | На теплоснабжение ж/д в 164 м северо-западнее пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0123 | 0,024 | - | 0,0363 |
| 13 | ООО «Компания Тандем» | На теплоснабжение жилых домов, д/сада,гаражей в мкр Старица | Строительство тепловой сети | 2,684 | 1,454 | 1,293 | 5,431 |
| 14 | ООО «Ангарское управление строительства» | Иркутская область, г.Ангарск,мкр 32, д.16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126 | Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014) | 0,474 | 0,709 | 0,024 | 1,207 |
| 15 | Озарчук Ю.С. | На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 272 квл (пересечение ул.Декабристов и ул.К.Маркса | Строительство тепловой сети | 0,027 | 0,0096 | 0,0243 | 0,0609 |
| 16 | ИП Таран А.А. | На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 29 мкр | Строительство тепловой сети | 0,077 | 0,059 | 0,098 | 0,234 |
| 17 | В/часть 3695 | На дополнительный отпуск тепла на реконстр. зданий на территории в/ч в 120 квл | Строительство тепловой сети | 0,64 | - | - | 0,64 |
| 18 | ООО «Сибирская тройка» | Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул. Карла Маркса, напротив квла «Л», кадастровый номер земельного участка, 38:26:040202:601 | Строительство тепловой сети от ТК-22 по ул.Карла Маркса до здания автокомплекса (объект ООО «Сибирская тройка») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1275 от 24.04.2014) | 0,101 | 0,021 | 0,079 | 0,201 |

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отопление, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | Общая, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 19 | ИП Портных А.В. | На теплоснабжение адм. здания, склада и гаража в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,2334 | 0,0402 | - | 0,2736 |
| 20 | ИП Овчинников А.А. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 108, в 105 метрах юго-западнее здания ОАО «Сатурн» - проходной старой конторы, находящейся по адресу: Иркутская область, г.Ангарск, квл 125, строение 1/1, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040106:165 | Строительство тепловой сети от н.о теплосети ДСК от павильона №3 до УТ-6а до двух станций технического обслуживания на 10 постов каждая с салонами по продаже автомобилей (объект ИП Овчинников А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1296 от 28.04.2014) | 0,232 | 0,071 | 0,442 | 0,745 |
| 21 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На теплоснабжение одноэт. пристроя к зданию приемного покоя в 22 мкр | Строительство тепловой сети | 0,032 | 0,024 | - | 0,056 |
| 22 | Кудьяров А.Б. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 122, вдоль ул.Ленина, с юго-восточной стороны от территории ГСК «Привокзальный» кадастровый номер земельного участка, 38:26:041003:105 | Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014) | 0,16 | 0,029 | 0,15 | 0,339 |
| 23 | ИП Варигина С.И. | На теплоснабжение реконструируеиого торгового сооружения по ул.Садовая, д.9 в р.п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0576 | - | - | 0,0576 |
| 24 | КУМИ администрации АГО* | На теплоснабжение незаверш строит. – д/с №15 в 17 мкр | Строительство тепловой сети | 0,23 | 0,154 | 0,22 | 0,604 |
| 25 | Лаврухин А.Ю. | Иркутская область, г.Ангарск,в 480 метрах от пересечения ул. Восточная и ул.Иркутская, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1738 | Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до магазина по продаже аудио-видио аппаратуры (объект Лаврухин А.Ю.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1406 от 08.05.2014) | 0,065 | 0,059 | 0,123 | 0,247 |
| 26 | Пыжова А.А. | На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая в р.п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,00313 | - | - | 0,00313 |
| 27 | ИП Ронжин И.Т. | На теплоснабжение магазина в 85квл, у ж/д 24 (Олимпиада) | Строительство тепловой сети | 0,049 | 0,012 | 0,03 | 0,091 |
| 28 | КЖКХ администрации АГО** | На теплоснабжение ж/д в 12 мкр | Строительство тепловой сети | 0,104 | 0,229 | - | 0,333 |
| 29 | ОАО «АУС» | На теплоснабжение бл.секций 2, 3 ж/д в 19 мкр | Строительство тепловой сети | 0,277 | 0,224 | 0,141 | 0,642 |
| 30 | ГСК «Выстрел» | На теплоснабжение гаражных боксов в 272 к.л | Строительство тепловой сети | 0,1514 | - | - | 0,1514 |
| 31 | ООО «Регион Пром-Строй» | На теплоснабжение здания АТС (недострой) в 73 квл | Строительство тепловой сети | 0,079 | 0,009 | - | 0,088 |
| 32 | УА и Г администрации АГО*** | На теплоснабжение ж/д в 93квл | Строительство тепловой сети | 0,151 | 0,162 | 0,087 | 0,4 |
| 33 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, участок 11, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:3831 | Строительство тепловой сети от тепловой сети жилого дома №5 мкр 32 до магазина кулинарии (объект УА и Г администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1941 от 15.06.2014) | 0,086 | 0,014 | 0,1 | 0,2 |
| 34 | Сахаровский А.А. | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Боровая, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040203:2731 | Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014) | 0,312 | - | - | 0,312 |
| 35 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, пересечение улиц Коминтерна и Жуковского смежно с территорией Центра занятости | Строительство тепловой сети от ТК-А по ул. Ворошилова до магазина автомобильных запчастей (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1981 от 27.06.2014) | 0,1 | 0,05 | - | 0,15 |
| 36 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, участок 15 | Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до 7-ми этажного жилого дома с блинной (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1982 от 27.06.2014) | 0,912 | 0,215 | 0,206 | 1,333 |
| 37 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания санатория «Бодрость» в 15 мкр | Строительство тепловой сети | - | - | 0,106 | 0,106 |
| 38 | Савчук А.В. | На теплоснабжение ж/дома по пер.Дружбы,15 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | 0,0165 | 0,027 | - | 0,0435 |
| 39 | Маняхин В.Г. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Летняя,5 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,01415 | 0,009 | - | 0,02315 |
| 40 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания пищеблока детской больницы в 85 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,11 | 0,11 |
| 41 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:164 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до общественно-торгового центра (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/2032 от 02.07.2014) | 0,624 | 0,109 | 0,543 | 1,276 |
| 42 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 219, по Ленинградскому проспекту | Строительство тепловой сети от ТК-309 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/2033 от 02.07.2014) | 0,174 | 0,254 | 0,055 | 0,483 |
| 43 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 85, по ул. Чайковского, смежно с территорией магазина «Весна» (с северо-восточной стороны) | Строительство тепловой сети от тепловой сети от ТК1-ТК4 квла 85 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/2082 от 07.07.2014) | 0,174 | 0,254 | 0,055 | 0,483 |
| 44 | Быков А.Б. | На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,096 | 0,0096 | - | 0,1056 |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отопление, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | Общая, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 45 | Якушенкова Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Серова,7 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,013 | 0,01 | - | 0,023 |
| 46 | Быков А.Б. | На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,05 | 0,0096 | - | 0,0596 |
| 47 | ООО «Ангарское управление строительства» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126 | Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014) | 0,859 | 0,871 | 0,032 | 1,762 |
| 48 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение часовни и здания по предоставлению ритуальных услуг напротив АЗС №4 (возле кладбища) вдоль пр.Ленинградского (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,1 | 0,05 | - | 0,15 |
| 49 | ООО «Благодать» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 192, вдоль Ленинградского проспекта в 124 метрах юго-западнее стадиона «Ермак», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:119 | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспекту в квл 192 до общественного здания с объектами СКБ (объект ООО «Благодать»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№515-50/8497 от 22.08.2014) | 0,87 | 0,324 | 2,34 | 3,534 |
| 50 | Ильин Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Жданова,5 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,036 | 0,02 | - | 0,056 |
| 51 | Тимошин С.А. | На теплоснабжение здания склада в 108 квл стр.6/10 | Строительство тепловой сети | 0,0645 | 0,0096 | - | 0,0741 |
| 52 | Тимошин С.А. | На теплоснабжение нежилых помещений №2,3 в 108 квл стр.6/9 | Строительство тепловой сети | 0,0655 | 0,0096 | - | 0,0751 |
| 53 | Филиал ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети» | На изменение точки подключения теплоснабжения здания гаража в 77 квл Нагрузка на отопление по договору – 0,019 гкал/ч | Строительство тепловой сети | - | - | - | - |
| 54 | Баранцов В.Д. | На подключение ГВС ж/дома по ул.Нахимовская,11 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | - | 0,0078 | - | 0,0078 |
| 55 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями по ул.Преображенская (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,35 | 0,05 | - | 0,4 |
| 56 | Гилев Д.В. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская,24 в р.п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0075 | - | - | 0,0075 |
| 57 | ОАО «Монтаж автоматика» | На увеличение теплоснабжения цеха металлоконструкций и покрасочного отделения МЗУ в мкр Майск, ул.Тельмана, стр.4/2 | Строительство тепловой сети | - | - | 0,455 | 0,455 |
| 58 | ООО «Строительно-монтажное управление» | На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 6а мкр, ул.Весенняя | Строительство тепловой сети | 0,088 | 0,108 | - | 0,196 |
| 59 | Ештокин А.И. | На теплоснабжение админ.здания с СКБ (магазины) в 254 квл (напротив ж/д 17а мкр) по ул.Декабристов | Строительство тепловой сети | 0,257 | 0,0052 | 0,049 | 0,3112 |
| 60 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, район автокооператива Сигнал и Южный | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по ул.Декабристов в мкр 17а до атозаправочной станции с автомойкой (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3244 от 13.10.2014) | 0,05 | 0,1 | - | 0,15 |
| 61 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение подземного гаража-стоянки в 12а мкр, около ж/д 2 (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,1 | - | 0,2 | 0,3 |
| 62 | ООО «Грени» | Иркутская область, г.Ангарск, напротив 6а мкр, пересечение ул.Декабристов и ул.Весенняя, кадастровый номер участка 38:26:040304:309 | Строительство тепловой сети от ТП-46 до здания СТО с хозблоком и кафе (объект ООО «Грени»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3271 от 15.10.2014) | 1,041 | 0,0966 | - | 1,1376 |
| 63 | Федоткина Н.Г. | На теплоснабжение адм. здания с СКБ (магазины) в 254 квл | Строительство тепловой сети | 0,226 | - | 0,42 | 0,646 |
| 64 | Девичьев А.А. | На теплоснабжение здания склада в 258 квл | Строительство тепловой сети | 0,021 | - | - | 0,021 |
| 65 | Мулюков Р.Р. | На теплоснабжение ж/д по ул.Жуковского в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0188 | 0,0144 | 0,0135 | 0,0467 |
| 66 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение жилой и общественной застройки 31 мкр (для торгов) | Строительство тепловой сети | 8,06 | 5,232 | 0,647 | 13,939 |
| 67 | Суворов Е.А. | Иркутская область, г.Ангарск, в 27 метрах юго-восточнее жилого дома №19 в 84 квл | Строительство тепловой сети от УТ-1 до административного здания (объект Суворова Е.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3627 от 14.11.2014) | 0,288 | 0,16 | - | 0,448 |
| 68 | Зырянова Д.А. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, вучасток 2, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:138 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 4-этажного жилого дома (объект Зырянова Л.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/3735 от 24.11.2014) | 0,556 | 0,345 | - | 1,276 |
| 69 | ООО «Инвест Строй» | Иркутская область, г.Ангарск, в районе пересечения подъездной автодороги к г.Ангарску с автодорогой на Еловское водохранилище, кадастровые номера земельных участков 38:26:040601:619 и 38:26:040601:0097 | Строительство тепловой сети от ТК-309 до торговогоцентра по продаже не продовольственных товаров и магазина со смешанным ассортиментом товаров и закусочной (объект ООО «Инвест Строй). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3736 от 02.07.2014) | 0,873 | 0,098 | - | 0,971 |
| 70 | ООО «Острог» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, участок 4, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:139 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до жилого дома (объект ООО «Острог»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3737 от 24.11.2014) | 0,916 | 0,86 | 0,136 | 1,912 |
| 71 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г.Ангарск, 32 мкр, в районе пересечения ул.Космонавтов и ул.Алешина, в 22 м северо-западнее жилого дома №3, кадастровый номер участка 38:26:040703:137 | Строительство тепловой сети от УТ 11 ул.Космонавтов до здания магазина непродовольственных товаров (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3752 от 25.11.2014) | 0,105 | 0,027 | 0,088 | 0,22 |
| 72 | ООО «Свет» | Иркутская область, г.Ангарск, 14 мкр, стр.15, кадастровый номер участка 38:26:040401:238 | Строительство тепловой сети от УТ 11а до здания физкультурно-оздоровительного комплекса (объект ООО «Свет»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3798 от 27.11.2014) | 0,31488 | 0,2087 | 0,8962 | 1,41978 |

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отопление, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | Общая, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 73 | Брянский А.В. | На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая, 27 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,02385 | 0,02245 | - | 0,0463 |
| 74 | Медведская В.П. | На дополнительный отпуск тепла на отопление реконстр. ж/д по ул.2-я Московская, 22 в мкр Старо-Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,008 | - | - | 0,008 |
| 75 | Филиппов А.И. | На теплоснабжение ж/д по ул.2-я Московская,6 в мкр Старо-Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,01 | 0,0032 | - | 0,0132 |
| 76 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г.Ангарск, 32 мкр в 17 м северо-западнее жилого дома №8, кадастровый номер участка 38:26:040703:0119 | Строительство тепловой сети от УТ 1 до ж/дома №24 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3936 от 08.12.2014) | 0,746 | 0,273 | 0,025 | 1,044 |
| 77 | Семкина ЛА ГСК «Новый» | На дополнительный отпуск тепла на отопление гаражных боксов ГСК «Новый» в 251 квл | Строительство тепловой сети | 0,079 | - | - | 0,079 |
| 78 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до объекта энергетического производства (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4075 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 79 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до автозаправочной станции (объект УА и Г администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4076 от 22.12.2014) | 0,1 | - | - | 0,1 |
| 80 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до комунального и складского объекта 4-5 класса опасности (объект УА и Г администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4077 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 81 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение коммунального и складского объекта 4-5 класса опасности в 290 квле, по ул.Монтажников (для заключения договора аренды) | Строительство тепловой сети | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 82 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Юго-Восточный, по ул. Шоссейная, квл 10 | Строительство тепловой сети от ТК-26 мкр Юго-Восточный до объекта социального и комунально-бытового назначения (объект УА и Г администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4082 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 83 | Назимов В.В. | На теплоснабжение административно-торгового здания у ж/д №1,3 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0592 | 0,0052 | - | 0,0644 |
| 84 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:970 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до предприятия торговли и бытового обслуживания (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4084 от 22.12.2014) | 0,554 | 0,079 | 0,443 | 1,076 |
| 85 | ООО АН «Арбат» | На теплоснабжение многоквартирного ж/д с СКБ и подз.гаражом в 192 квл (пересечение ул.Социалистическая и ул.Фестивальная) | Строительство тепловой сети | 0,237 | 0,147 | 0,216 | 0,6 |
| 86 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, ул. Фестивальная, напротив зимнего Дворца Спорта «Ермак» | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспекту в квл 192 до гостиницы, физкультурно-оздоровитель ного комплекса (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4128 от 24.12.2014) | 0,25 | - | - | 0,25 |
| 87 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение культового здания по ул.Иркутская (для заключения договора аренды) | Строительство тепловой сети | 0,018 | - | - | 0,018 |
| 88 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, 212 квл ул.Рыночная, у жилого дома 15 | Строительство тепловой сети от ТК-246 до предприятия розничной и мелкооптовой торговли (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4132 от 24.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 89 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, 6а мкр участок №30 | Строительство тепловой сети от УТ 15 до 5-ти этажного ж/дома (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4134 от 24.12.2014) | 0,252 | 0,019 | 0,15 | 0,421 |
| 90 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение блока В ж/д №4 в 33 мкр | Строительство тепловой сети | 0,3 | 0,211 | 0,061 | 0,572 |
| 91 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г.Ангарск, 32 мкр смежно с юго-запада с блоком В дома №8 кадастровый номер участка (38:26:040703:0115) | Строительство тепловой сети от УТ 1 до блоков А и Б ж/дома 8 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4197 от 26.12.2014) | 0,159 | 0,227 | 0,042 | 0,428 |
| 92 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, пер.Школьный | Строительство тепловой сети от УТ-1 до малоэтажной и блокированной жилой застройки (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4199 от 26.12.2014) | 0,24 | 0,18 | - | 0,42 |
| 93 | СДЮСШОР «Сибиряк» | На доп.отпуск тепла на вентиляцию здания специализ.спортивной школы (Дома Спорта) в 71 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,27 | 0,27 |
| 94 | ООО «Бар-ресторан «Барин» | На измен. точки подкл. теплоснабжение нежилого помещения здания в 94 квл дом 8, пом. 3 | Строительство тепловой сети | 0,04343 | 0,012 | - | 0,05543 |
| 95 | ООО «Бассейны «Атлантика» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 31, кадастровый номер земельного участка 38:26:040702:11 | Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул. Радужная до плавательного комплекса (объект ООО «Бассейны «Атлантика»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/52 от 15.01.2015) | 0,449 | 0,272 | 0,641 | 1,362 |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отопление, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | Общая, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 96 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165 | Строительство тепловой сети от УТ 1 до жилой и общественной застройки (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/114 от 21.01.2015) | 1,54 | - | - | 1,54 |
| 97 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165 | Строительство тепловой сети от УТ 1 до жилой и общественной застройки (объект УА и Г администрации АГО) | 0,64 | - | - | 0,64 |
| 98 | ООО «Первая Дорожно-строительная Компания» | О подключении объекта «Комплексная жилая застройка» в 258 квл продолжение пр.Ленинградского с нагрузкой 5,483Гкал/ч (в т.ч. От=2,995,вент=0,426. гвс=2,062) | Строительство тепловой сети | 2,995 | 0,426 | 2,062 | 5,483 |
| 99 | ООО «Компания Тандем» | На увеличение теплоснабжения реконструируемого здания спального корпуса под адм. здание на территории бывшего профилактория «Жемчужина» в 7а мкр | Строительство тепловой сети | - | - | 0,227 | 0,227 |
| 100 | ООО «Перспектива» | На теплоснабжение группы ж/д с объектами СКБ и подземными гаражами-стоянками в 192 квл | Строительство тепловой сети | 1,018 | 0,284 | 0,356 | 1,658 |
| 101 | Большешапова Н.В. | На увеличение теплоснабжения реконструируемого ж/д 12 квл 17 (ул.Труд.Резервы,38 в мкр Северный) | Строительство тепловой сети | 0,0052 | - | - | 0,0052 |
| 102 | ООО «КФ ВикКон» | О подключении подземных гаражей в 95б квл с нагрузкой 0,341Гкал/ч (в т.ч. От=0,142, вент.=0,199) | Строительство тепловой сети | 0,142 | 0,199 | - | 0,341 |
| 103 | Елисеева Е.А. | О подключении прачечной и химчистки в 33 мкр блок А у ж/д 11 с нагрузкой 0,2513Гкал/ч (в т.ч. От=0,189, гвс=0,0693) | Строительство тепловой сети | 0,189 | 0,0693 | - | 0,2513 |
| 104 | Воронов О.А. | На теплоснабжение производственно-технической базы в 108 квл | Строительство тепловой сети | 0,12023 | - | - | 0,12023 |
| 105 | Шаркова Т.Г. | На теплоснабжение ж/дома с гаражом в 209 квл | Строительство тепловой сети | 0,0357 | 0,0053 | - | 0,041 |
| 106 | Коконов Д.Б. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Полевая в р.п. Мегет. | Строительство тепловой сети | 0,015 | 0,019 | - | 0,034 |
| 107 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 215 между АЗС «Крайс-Нефть» и продуктовым магазином «Конкурент» | Строительство тепловой сети от ТК-12 т/с по ул.Рыночная до банно-прачечного комплекса (объект УА и Г администрации АГО) | 0,514 | 0,059 | 0,413 | 0,986 |
| 108 | ГСК «ГСК-205» | На теплоснабжение гаражей надземны и подземных в 205 квл | Строительство тепловой сети | 0,112 | - | 0,044 | 0,156 |
| 109 | Тренченков В.Ю. | На теплоснабжение администра-тивного здания и гаража по ул.Димитрова в мкр Майск | Строительство тепловой сети | 0,0921 | 0,0059 | - | 0,098 |
| 110 | ООО «Строительно-монтажное управление» | На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 179 квл | Строительство тепловой сети | 0,226 | 0,178 | - | 0,404 |
| 111 | ООО «Строительно-монтажное управление» | О подключении дома художествен-ного творчества в 30 мкр с нагрузкой 0,274Гкал/ч (в т.ч. От=0,144, гвс=0,13) | Строительство тепловой сети | 0,144 | 0,13 | - | 0,274 |
| 112 | Битюков Д.В., Кузнецов И.Г. | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый 4, улица Преображенская, в 250 метрах от железнодорожного переезда в сторону ГИБДД, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:872 | Строительство тепловой сети от ТК-13а мкр Новый-4 до производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями (объект Битюков ДВ, Кузнецов ИГ) | 0,111 | - | - | 0,111 |
| 113 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый 4 | Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УА и Г администрации АГО) | 0,83 | 0,581 | 0,461 | 1,872 |
| 114 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый 4 | Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УА и Г администрации АГО) | 0,89 | 0,531 | 0,551 | 1,972 |
| 115 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, ул.Ленина напротив дома №4 | Строительство тепловой сети от УТ-22 ул.Садовая до поликлиники (объект УА и Г администрации АГО) | 0,07 | 0,026 | 0,07 | 0,166 |
| 116 | ООО «Первая Дорожно-строительная Компания» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, дом 3, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:141 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 12-9-7-6-4-этажного жилого дома (объект ООО «Первая Дорожно-строительная Компания») | 0,53 | 0,282 | 0,089 | 0,901 |
| 117 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, на пересечении ул.Зурабова и ул.Троицкой | Строительство тепловой сети от УТ-6 до административного здания Дворец бракосочетаний (объект УА и Г администрации АГО) | 0,143 | 0,009 | 0,049 | 0,201 |
| 118 | ООО АН «Метраж» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 34, в 20 метрах севернее пересечения ул. Енисейская и Алешина, кадастровый номер земельного участка 38:26:040701:267 | Строительство тепловой сети от ТК-274 по ул.Енисейская до 2 очереди 3-х этажного здания с надземной автостоянкой, СТО и подземной автостоянкеой (объект ООО АН «Метраж») | 0,063 | 0,003 | 0,147 | 0,213 |
| 119 | ООО «Юридический Центр» | На теплоснабжение административно-торгового здания в 90 квл | Строительство тепловой сети | 0,185 | - | - | 0,185 |
| 120 | МКУ «СМХ»**** | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 7а | Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Зурабова до общеобразовательной школы (объект МКУ «СМХ») | 1,051 | 0,615 | 1,39 | 3,056 |
| 121 | ООО «Проспект А» | Иркутская область, г.Ангарск, 7 мкр у жилого дома 15, кадастровый номер земельного участка 38:26:040804:4971 | Строительство тепловой сети от УТ-19 до административного здания с помещениями сервисного обслуживания населения (объект ООО «Проспект А») | 0,178 | 0,027 | 0,222 | 0,427 |
| 122 | Девичьев А.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Хлебозаводская,45а в мкр Байкальск. | Строительство тепловой сети | 0,03162 | 0,00707 | - | 0,03869 |
| 123 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, ул.Трактовая, в 135 метрах южнее камерального здания по ул.Трактовая | Строительство тепловой сети от ТК-22 ул.Трактовая до объекта дошкольного образования (объект УА и Г администрации АГО) | 0,224 | 0,056 | - | 0,28 |
| 124 | УА и Г администрации АГО | Информационное письмо о разработке в СТ мероприятий по подключению индивидуальных ж/д (участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25) в 256 квл | Строительство тепловой сети | - | - | - | - |
| 125 | ООО «Спецсервис» | На теплоснабжение производственных мастерских в 97 квл ( ГСК «Байкал») | Строительство тепловой сети | 0,01 | - | - | 0,01 |
| 126 | ООО «СМУ» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. К. Маркса и ул. 40 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 38:26:040107:5259 | Строительство тепловой сети от УТ-1 т/с квла 93 до 12 эт. ж/дома (объект ООО «Строительно-монтажное управление») | 0,162 | 0,178 | - | 0,34 |
| 127 | Сарсенбаев Е.С. | Иркутская область, г.Ангарск, ул.Чайковского, ближе к Московскому тракту, кадастровый номер земельного участка 38:26:040106:1361 | Строительство тепловой сети от Павильона №3 до предприятия пищевой промышленности с административными и торговыми помещениями (объект Сарсенбаева Е.С.) | 0,157 | 0,214 | 0,259 | 0,63 |
| 128 | Николаева Н.Д. | На теплоснабжение пункта проката с гаражами в 9 мкр | Строительство тепловой сети | 0,021 | - | - | 0,021 |
| 129 | Израйлева М.М. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 251, смежно с северозападной стороны с территорие ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:545 | Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квл до здания похоронного бюро (объект Израйлева М.М.) | 0,083 | 0,0353 | 0,0613 | 0,1796 |

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отопление, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | Общая, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 130 | Мартыненко Д.С. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Юбилейная, 18а в р.п.Мегет | Строительство тепловой сети | 0,027 | - | - | 0,027 |
| 131 | КЖКХ администрации АГО | На теплоснабжение реконструир. Зимнего ДС «Ермак» в 192 квл | Строительство тепловой сети | 0,6829 | 0,525 | 2,929 | 4,1369 |
| 132 | Попова Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская, 26 | Строительство тепловой сети | 0,00878 | - | - | 0,00878 |
| 133 | Лукьянов О.А. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 251, в 98 м на северо-запад от территории ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:532 | Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квл до гаражей (объект Лукьянов О.А.) | 0,216 | - | - | 0,216 |
| 134 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 256, участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25, кадастровые номера земельных участков 38:26:040303:273, 38:26:040303:270, 38:26:040303:271, 38:26:040303:286, 38:26:040303:285 | Строительство тепловой сети от УТ-8 т/с по ул.Декабристов до индивидуальных жилых домов (объект УА и Г администрации АГО) | 0,48 | 0,04 | - | 0,52 |
| 135 | МКУ «СМХ» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Китой, в 175 метрах пересечения ул. Трактовая и ул Заводская, кадастровый номер земельного участка 38:26:040901:5787 | Строительство тепловой сети от ТК-32 по ул. Трактовая до общеобразовательной школы на 725 мест (объект МКУ «СМХ») | 1,01 | 0,505 | 1,06 | 2,575 |
| 136 | Кореневский А.О. | На увеличение нагрузки на отопление для теплоснабжения здания конторы по пер. Школьный, 3а. Общая нагрузка=0,0159 Гкал/ч | Строительство тепловой сети | 0,0073 | - | - | 0,0073 |
| 137 | Сафронова Н.А. | На теплоснабжение торгово-сервисного центра-магазина запчастей в 120 квл | Строительство тепловой сети | 0,018 | - | - | 0,018 |
| 138 | Черняков А.А. | Торгово-выставочный центр на земельном участке с кадастровым номером 38:26:040105:8951, 87 квл д. 1 | Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Чайковского до торгово-выставочного центра (объект Черняков А.А.) | 1,2906 | - | - | 1,2906 |
| 139 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 90, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:573, 38:26:040214:4 | Строительство тепловой сети от ТК-12 по ул. Карла Маркса квл 91 до станции технического обслуживания автомобилей с салоном автозапчастей и административными помещениями | 0,2 | - | - | 0,2 |
| 140 | КЖКХ администрации АГО | Административные подразделения фирм 38:26:040106:1381, 108 квл рядом с Сатурном | Строительство тепловой сети | 0,073 | 0,039 | 0,068 | 0,18 |
| 141 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 63, северо-западнее строения 6 (фабрика-кухня), кадастровый номер земельного участка 38:26:041202:202 | Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Промзона АНХК до Административного здания и теплой стоянки служебного транспорта | 0,19 | 0,245 | 0,305 | 0,74 |
| 142 | КЖКХ администрации АГО | Производственный склад 38:26:041204:104, Первый промышленный массив, квл 7, стр. 1 | Строительство тепловой сети | 0,06 | - | - | 0,06 |
| 143 | КЖКХ администрации АГО | Индивидуальный жилой дом 38:26:040301:1080, мкр Новый-4, в 103 метрах юго-западнее пересечения ул.Преображенская и ул.Саперная | Строительство тепловой сети | 0,032 | 0,003 | - | 0,035 |
| 144 | Вечкуткин В.А. | Жилой дом 38:26:040802:4249, мкр Кирова, ул. Нестерова, дом 44/46 | Строительство тепловой сети | 0,027 | 0,006 | - | 0,033 |
| 145 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, Ангарский район, 4 километр автодороги «Байкал», на участке «подъезд к городу Ангарску», смежно к востоку от территории АЗС ООО «Предприятие промышленников и предпринимателей», кадастровый номер земельного участка 38:26:040601:385 | Строительство тепловой сети от ТК-309 по ул. Бульварная до Административно-торгового здания | 0,624 | 0,109 | 0,543 | 1,276 |
| 146 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, строение 85, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:95 | Строительство тепловой сети от ТК-19 мкр Новый-4 до Гостиничного комплекса | 0,1 | - | - | 0,1 |
| 147 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, в 104 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенской, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1131 | Строительство тепловой сети от ТК-19 мкр Новый-4 до Автовокзала | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 148 | ООО РИКЦ «Кран-Парк» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 290, строения 19,19/1,22 , кадастровый номер земельного участка 38:26:040305:175 | Строительство тепловой сети от ТК-31 по ул. Карла Маркса до Здания УМА, конторы УСМ, теплого склада (объект ООО РИКЦ «Кран-Парк») | 0,213 | - | - | 0,213 |
| 149 | Жучев В.Л. | Жилой дом, 38:26:040902:126, мкр Северный ул. Профсоюзная, дом 23 | Строительство тепловой сети | 0,0048 | 0,0066 | - | 0,0114 |
| 150 | ООО «ТЭС» | Иркутская область, г.Ангарск, ул. Ленина, в районе ГСК «Привокзальный-6», кадастровый номер земельного участка 38:26:041003:150 | Строительство тепловой сети от УТ-8 т/м №2 ТЭЦ-9 до Административного здания (объект ООО «ТЭС») | 0,143 | 0,015 | 0,112 | 0,27 |
| 151 | Мелехова В.В. | Жилой дом 38:26:010113:664, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, участок 39 | Строительство тепловой сети | 0,01266 | 0,0246 | - | 0,03726 |
| 152 | Латышев А.В. | Административное здание с закусочной 38:26:040404:7233, мкр 17, территория в районе пересечения л.Социальстическая и ул.Коминтерна, смежно с домом №7 | Строительство тепловой сети | 0,052 | 0,0086 | - | 0,0606 |
| 153 | КЖКХ администрации АГО | Административное здание с закусочной 38:26:000000:5742, 90 квл участок 2 | Строительство тепловой сети | 0,02 | - | - | 0,02 |
| 154 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, 221 квл, кадастровый номер земельного участка 38:26:040503:88 | Строительство тепловой сети от ТК-319 по ул. Бульварная до Административного здания кафе и хозяйственного блока | 0,1 | - | - | 0,1 |
| 155 | Дмитриев А.О. | Гостиница 38:26:040503:88, 33 мкр по ул.Енисейская в юго-восточном направлении от жилого дома №6 | Строительство тепловой сети | 0,053 | 0,00263 | - | 0,05563 |
| 156 | ЗАО «Строй-комплекс» | Магазин «Перестройка» в 93 квл д.41 | Строительство тепловой сети | 0,059 | - | - | 0,059 |
| 157 | Иванова С.А. | Индивидуальный ж/дом по ул.Ворошилова, 44 | Строительство тепловой сети | 0,075 | - | - | 0,075 |
| 158 | Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского | Иркутская область, г.Ангарск, ул. Пойменная, в 30 м севернее парка ДК «Современник», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:5341 | Строительство тепловой сети от ТК-254 т/с на МЖК в 189 квл до Православного Прихода (Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского) | 0,04735 | - | 0,0542 | 0,10155 |
| 159 | ПГК «Радиостанция» | Гаражные боксы, 38:26:040810:1, 84 квл | Строительство тепловой сети | 0,0303 | - | 0 | 0,0303 |
| 160 | ОГКУ «УКС Иркутской области» | Мегетское поликлиническое отделение ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1», 38:26:010121:304 | Строительство тепловой сети | 0,05519 | 0,05504 | 0,08685 | 0,19708 |
| 161 | ООО «Реал» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 33, у дома 8, кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4035 | Строительство тепловой сети от ТК-273 по ул. Енисейская до Предприятия розничной торговли (объект ООО «Реал») | 0,062 | 0,0276 | 0,057 | 0,1466 |
| 162 | Притулин А.В. | Здание кафетерия, 38:26:040804:198, 7 мкр на пересечении ул. Зурабова и Коминтерна смежно с территорией павильона «Оазис» | Строительство тепловой сети | 0,014 | 0,045 | - | 0,059 |

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отопление, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Вентиляция, Гкал/ч | Общая, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 163 | Овчинникова И.В. | Здание медицинского центра, 38:26:040403:8818, 22 мкр | Строительство тепловой сети | 0,023 | - | - | 0,023 |
| 164 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул. Чайковского, смежно к северо-востоку с территорией автозаправочной станции ООО «Омни», кадастровый номер земельного участка 38:26:040203:526 | Строительство тепловой сети от Н.О. между Московским трактом и ул. Макаренко т/м №3 ТЭЦ-9 до Предприятия розничной и оптовой торговли | 2,4 | - | - | 2,4 |
| 165 | Павлюченко И.В. | Магазин №45 «Солнышко», 38:26:040502:0041, квл 182, дом 17 | Строительство тепловой сети | 0,016 | 0,015 | - | 0,031 |
| 166 | Пушкарь Р.А. | Стоянка автомобильного транспорта, 38:26:041101:10, мкр Цементный, ул.Баумана, дом 8 | Строительство тепловой сети | 0,019 | 0,004 | - | 0,023 |
| 167 | Орлов А.Г. | Кемпинг, 38:26:040804:4900, квл 94, строение 29а | Строительство тепловой сети | 0,016 | - | 0,055 | 0,071 |
| 168 | Белякова О.О. | Жилой дом, 38:26:010122:0027, р.п. Мегет, ул. Юбилейная, дом 10 | Строительство тепловой сети | 0,0063 | 0,009 | - | 0,0153 |
| 169 | ООО «ТД «Универсал» | Спортивно-оздоровительный центр «Универсал спорт», 38:26:040302:167, квл 215, строение 33 | Строительство тепловой сети | 0,104 | 0,03 | 0,19 | 0,324 |
| 170 | ООО «Сибирская Промо Группа» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, северо-западнее пересечения ул.Преображенская и ул.Саперная, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1123 | Строительство тепловой сети от ТК-28 по ул. Преображенская до СТО, автомойка и кафе (объект ООО «Сибирская Промо Группа») | 0,222 | 0,024 | - | 0,246 |
| 171 | ЗАО «Стройкомплекс» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 29, кадастровый номер земельного участка 38:26:040802:4277 | Строительство тепловой сети от ТК-45а по ул. Институтская до трех девятиэтажных жилых блок-секций со встроенными нежилыми помещениями в уровне первого этажа (объект ЗАО «Стройкомплекс») | 0,402 | 0,258 | - | 0,66 |
| 172 | Лескова Е.И. | Жилой дом, 38:26:010113:694, АГО, поселок Мегет, ул.Нагорная, дом 30 | Строительство тепловой сети | 0,0105 | 0,0066 | - | 0,0171 |
| 173 | Тимганова Н.В. | Жилой дом, 38:26:040203:112, мкр Старо-Байкальск, улица 40 лет Октября, в 30 м к юго-западу от дома 12 по ул. Новая | Строительство тепловой сети | 0,0158 | 0,015 | - | 0,0308 |
| 174 | Зуев Н.А. | Жилой дом, 38:26:010122:4, АГО, поселок Мегет, ул.Юбилейная, дом 23 | Строительство тепловой сети | 0,00625 | 0,0066 | - | 0,01285 |
| 175 | Аникина Е.Н | Жилой дом, 38:26:010113:693, АГО, поселок Мегет, ул.Нагорная, дом 30а | Строительство тепловой сети | 0,0085 | 0,0066 | - | 0,0151 |
| 176 | Аникина Е.Н. | Жилой дом, 38:26:010104:3031, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, 22а | Строительство тепловой сети | 0,0085 | 0,0066 | - | 0,0151 |
| 177 | ООО «СК Сибирь» | Иркутская область, г.Ангарск, между улицами Иркутская и Чкалова, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1752 | Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до Административно-делового центра (объект ООО «СК Сибирь») | 0,136127 | 0,0156 | - | 0,151727 |
| 178 | ГСК «Автомото» | Иркутская область, г.Ангарск, 90 квл, по ул.Зеленая, в 80 метрах северо-восточнее пересечения ул. Зеленая и ул.Макаренко, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:610 и 38:26:040214:6 | Строительство тепловой сети от ТК напротив жилого дома №8 квла 98 до Гаражей ГСК «Автомото» (объект ГСК «Автомото») | 1,336 | - | - | 1,336 |
| 179 | ГУФСИН России по Иркутской области | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040302:140 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульварная до 9-и этажного жилого дома с пристроенным административным зданием (объект ГУФСИН России по Иркутской области) | 0,69051 | 0,50436 | 0,02211 | 1,21698 |
| 180 | Управление Судебного департамента в Иркутской области | Реконструируемое здание Ангарского городского суда со строительством пристройки, 38:26:040105:77 и 38:26:040105:498, ул.Ворошилова, дом 1 | Строительство тепловой сети | 0,265 | 0,105 | 0,38 | 0,75 |
| 181 | ООО «Сарсенбаев» | Объект СКБ, 38:26:040203:157, город Ангарск, 100 квл на пересечении улиц Карла Маркса и 40 лет Октября | Строительство тепловой сети | 0,033 | 0,031 | - | 0,064 |
| 182 | ООО «Компания Фильтр-Ангарск» | СТО «ФИЛЬТР», 38:26:040303:36, город Ангарск, квл 254, строение 8 | Строительство тепловой сети | 0,0328 | - | - | 0,0328 |
| ИТОГО | | | Строительство тепловой сети | 53,274 | 23,452 | 21,220 | 97,946 |

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

** КЖКХадминистрации АГО – Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи админгистрации АГО

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

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

Таблица 13

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

| Номер обобщенного потребителя в электронной модели | Населенный пункт | Кадастровый квл | Тип застройки (жил./общ./дел.) | Подключаемая нагрузка, Гкал/ч | | | | Период подключения | Место подключения (магистральный участок) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Ангарск | 040702 | комплексная застройка (жил., общ., дел.) | 8,06 | 0,647 | 5,232 | 13,939 | до 2025 | ТМ №4 |
| 2 | Ангарск | 040304 | жил., общ. | 2,995 | 0,426 | 2,062 | 5,483 | 2025 | 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 | 2025 | ТМ №5 |
| 5 | Ангарск | 040703 | жил. | 2,918198 | 0 | 2,009123 | 4,927321 | 2025 | ТМ №4 |
| 6 | Ангарск | 040701 | жил. | 1,093604 | 0,087787 | 0,709893 | 1,891283 | 2025 | ТМ №4, общ.,дел.-ТМ №6 |
| 7 | Ангарск | 040703 | общ.,дел. | 0,428747 | 0,060984 | 0,295184 | 0,784915 | 2031 | ТМ №4 |
| 8 | Ангарск | 040502 | Торговый центр | 0,4 | 2,32 | 0,324 | 3,044 | 2025 | ТМ №6 |
| 9 | Ангарск | 040302 | жил. | 3,692687 | 0,296423 | 2,39704 | 6,38615 | 2025 | ТМ №6 |
| 10 | Ангарск | 040601 | жил. | 0,916184 | 0,073545 | 0,594724 | 1,584453 | 2025 | ТМ №6 |
| 11 | Ангарск | 041401 | жил., общ. | 33,06375 | 2,654125 | 21,46272 | 57,1806 | 2031 | ТМ №6 |
| 12 | Ангарск | 040803 | комплексная застройка (жил., общ., дел.) | 8,663612 | 0,695454 | 5,623824 | 14,98289 | 2031 | ТМ №2 |
| 13 | Ангарск | 040203 | общ. | 2,079267 | 0,166909 | 1,349718 | 3,595894 | 2031 | ТМ 3 |
| 14 | Ангарск | 040701 | общ. | 0,323934 | 0,026003 | 0,210276 | 0,560213 | 2025 | ТМ 4. |
| 15 | Ангарск | 040902 | жил. | 0,737231 | 0,05918 | 0,47856 | 1,27497 | 2025 | ТМ 1 |
| 16 | Ангарск | 040503 | жил. | 0,092863 | 0,007454 | 0,06028 | 0,160597 | 2025 | ТМ №6 |
| 17 | Ангарск | 040301 | жил., общ. | 3,204116 | 0,257204 | 2,079893 | 5,541213 | 2025 | ТМ №6 |
| 18 | Мегет | 010105 | жил. | 0,984789 | 0,079052 | 0,639257 | 1,703098 | 2025 | ТМ 6 |
| ИТОГО | | | | 72,422 | 8,222 | 47,416 | 128,061 | | |

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

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

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

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

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

## ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Радиус эффективного теплоснабжения.

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

В качестве критерия определения радиуса эффективного теплоснабжения для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» предлагается использовать уровень удельной стоимости мероприятий для подключения к системе теплоснабжения. Перспективный потребитель находится в радиусе эффективного теплоснабжения при условии, что стоимость мероприятий по подключению к системе теплоснабжения не превышает 35 000 тыс. руб. за 1 Гкал/час. При привышении данной удельной стоимости подключение потребителя к системе теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, что приведет к увеличению платы за подключение для других потребителей.

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

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

ООО «Байкальская энергетическая компания».

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

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

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

Станция Участок №1 ТЭЦ-9 в настоящее время обеспечивает паром промышленную площадку АО «АНХК», а также работает в режиме насосной в системе централизованного теплоснабжения станции ТЭЦ-9 (горячая вода).

МУП АГО «Преобразование» (с.Савватеевка)

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

МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» условно расположена в границах улиц Победы и Школьной на территории села Одинск. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» 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.

АО «АЭХК».

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

АО «АНХК».

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

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.

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

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

На территории АГО функционирует 6 источников централизованного теплоснабжения:

станция Участок №1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»;

станция ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»;

станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»;

котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка);

котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск);

котельная МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории города на расчетный срок до 2031 года представлены в таблицах 14-19.

Таблица 14

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции Участок №1 ТЭЦ-9

| Наименование показателя | Ед. изм. | Рассматриваемый период | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | год | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 675,84 | 675,84 | 675,84 | 675,84 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 675,84 | 675,84 | 675,84 | 675,84 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные нужды | Гкал/ч | Станция Участок №1 ТЭЦ-9 с 2016 года переведена в режим насосной станции | | | | | | | | | | | |
| то же в % | % | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Технология | Гкал/ч | 105,39 | 105,39 | 105,39 | 105,39 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ХОВ | Гкал/ч | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв(«+») / Дефицит(«-») | Гкал/ч | 543,69 | 543,69 | 543,69 | 543,69 | | | | | | | | |
| | % | 81,17% | 81,17% | 81,17% | 81,17% | | | | | | | | |

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 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 |
| то же в % | % | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 82,90 | 83,76 | 82,71 | 78,06 | 76,8 | 75,5 | 74,8 | 74,1 | 73,5 | 72,8 | 72,1 | 71,5 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/час | 1132,85 | 1138,49 | 1140,95 | 1201,51 | 1209,58 | 1215,31 | 1221,80 | 1227,75 | 1234,13 | 1241,62 | 1248,85 | 1284,57 |
| ГВС | Гкал/час | 450,86 | 452,92 | 453,82 | 476,05 | 479,90 | 483,34 | 485,94 | 489,52 | 493,60 | 498,10 | 502,45 | 523,92 |
| Технология (пар) | Гкал/час | 107,71 | 107,71 | 107,71 | 107,71 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 |
| Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г) | Гкал/час | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 |
| ХОВ | Гкал/час | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 |
| Резерв(«+») / Дефицит(«-») | Гкал/час | 343,10 | 324,54 | 309,42 | 256,47 | 141,03 | 140,79 | 118,99 | 119,14 | 118,21 | 115,56 | 113,41 | 60,03 |
| | % | 14,36 | 13,59 | 12,95 | 10,74 | 5,90 | 5,89 | 4,98 | 4,99 | 4,95 | 4,84 | 4,75 | 2,51 |

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

Таблица 15.1

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 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | 27506,0 | 27305,0 | 27305,0 | 27305,0 | 27305,0 | 27278,0 | 27222,0 | 27144,0 | 27082,0 | 27082,0 | 27082,0 | 27082,0 | 27082,0 | 27082,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | 9,79 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,71 | 9,69 | 9,67 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |

* показатели 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

Таблица 16

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 | 2027-2031 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 |
| 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 | 7,57 |
| то же в % | % | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% |
| 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 | 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 | 0,00 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 |
| 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 | 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 | 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 | 23,40 |
| Резерв(«+») / Дефицит(«-») | Гкал/ч | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 |
| | % | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% | 95,46% |

Таблица 17

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Пребразование» (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 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 |
| 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% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% | 7,19% |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 |
| 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 | 1,06 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,76 | 2,79 | 2,95 | 2,98 | 3,01 | 3,04 | 3,19 | 3,23 | 3,26 | 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 | 1,10 | 1,06 | 1,02 | 0,82 | 0,78 | 0,16 |
| | % | 28,16% | 27,35% | 23,36% | 22,55% | 21,72% | 25,25% | 21,49% | 20,71% | 19,95% | 19,17% | 15,41% | 14,71% | 2,99% |

Таблица 18

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

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

Таблица 19

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

| Наименование показателя | Ед. изм. | Рассматриваемый период | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | год | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| то же в % | % | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% | 2,15% |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| Резерв(«+») / Дефицит(«-») | Гкал/час | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| | % | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% | 36,03% |

## ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для источников тепловой энергии, расположенных на территории АГО представлены в таблицах 20-23.

Таблица 20

Перспективные балансы роизводительности 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 21

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (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 22

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (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 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| 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 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |

Таблица 23

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

## ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Предложения по строительству источников тепловой энергии.

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

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

Предложения по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланированы.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии.

Планируется вывод из эксплуатации турбоагрегатов станции Участка №1 ТЭЦ-9, представленных в таблице 24.

Таблица 24

Основные технические характеристики турбоагрегатов, предлагаемых к выводу из эксплуатации

| Тип (марка) оборудования | Станционный номер | Завод изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|
| ПТ-21-66/10 | 1 | ТМЗ | 1960 | 21 | 55 |
| П-19-66/4.5 | 5 | AEG | 1952 | 19 | 74 |
| Т-22-90 | 11 | ЛМЗ | 1955 | 22 | 54 |
| Т25-90 | 12 | ЛМЗ | 1955 | 25 | 54 |

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участка №1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Выработка тепловой энергии в горячей воде передана со станции Участка №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок №1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре с со станции Участка №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 планируется до 2020 года.

Запланированы мероприятия по техническому перевооружению мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки.

Мероприятиями по техническому перевооружению предусмотрено:

установка двух угольных котлов КВм-2 по 2 Гкал/ч каждый и трех угольнкотлов ТР-800 по 0,688 Гкал/ч каждый;

устройство системы топливоподачи и золошлакоудаления;

организация двухконтурной системы отпуска тепла с пластинчатыми теплообменниками и сетевыми насосами;

Срок реализации мероприятий 2023 год.

В случае отсутствия возможности технического перевоорження существующей мазутной котельной в с.Савватеевка предлагается строительство новой модульной котельной на угле из легких и быстровозводимых конструкций, с 2 угольными механизированными котлами с тапками типа «шурующая планка по 3 Гкал/ч каждый, системами топливоподачи, золошлакоудаления , двухконтурной системой отпуска тепла с пластинчатыми теплообменниками и сетевыми насосами.

Так же предусмотрено техническое перевооружение электрокотельных в с. Одинск и д. Зуй

В с. Одинск, предусмотрено техническое перевооружение электрокотельной с установкой модульной котельной на угле с двумя котлами ТР-800 по 0,688 Гкал каждый.

В д. Зуй предусмотрено техническое перевооружение электрокотельной с установкой модульной котельной на угле с двумя котлами ТР-800 по 0,688 Гкал каждый.

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

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».

## ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Строительство и реконструкция, тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. Малая Елань. 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.

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 комплесного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей.

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 | Описание объекта | Мероприятие | Отоплен., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/ час | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Иванов Ю.М. | На теплоснабжение мастерской по изготовлению школьной мебели по ул. Чкалова, 20 | Строительство тепловой сети | 0,116 | 0,01 | 0,087 | 0,213 | 30 | 0,05 | 0,05 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Затылкова М.Е. | На теплоснабжение ж/д по ул. Чайковского, 12 в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,008 | - | - | 0,008 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 3 | Милюков И.Г. | На дополнительный отпуск тепла ж/д по ул. Полевая, 18 кв.2 в р.п.Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0052 | - | - | 0,0052 | 20 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Краснобаев А.Ю. | На дополнительный отпуск тепла 2-го этажа ж/д по ул. Менделеева, 6 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | 0,0012 | - | - | 0,0012 | 17,64 | 0,075 | 0,075 |
| 5 | Скоробогатов А.Б. | На теплоснабжение админ. здания между ж/д 4 и 5 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0626 | 0,0064 | - | 0,069 | 47,37 | 0,075 | 0,075 |
| 6 | Скоробогатов А.Б. | На теплоснабжение админ. здания между ж/д 3 и 4 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0626 | 0,0064 | - | 0,069 | 14,42 | 0,075 | 0,075 |
| 7 | МБДОУ ДОД СДЮСШОР «Сибиряк» | На теплоснабжение складских помещений в 71 квл | Строительство тепловой сети | 0,0695 | | - | 0,0695 | 137,59 | 0,1 | 0,1 |
| 8 | ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания поликлиники в 88 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,031 | 0,031 | 23,1 | 0,089 | 0,089 |
| 9 | ООО «Ангарское строительное управление» | На теплоснабжение здания художественного творчества в 30 мкр | Строительство тепловой сети | 0,158 | 0,048 | | 0,206 | 12,76 | 0,05 | 0,05 |
| 10 | ЗАО «Строй комплекс» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0047 | Строительство тепловой сети от УТ-37 в 33 мкр до жилого дома с встроено-пристроенными помещениями (объект ЗАО «Стройкомплекс») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/770 от 13.03.2014) | 0,4003 | 0,2114 | 0,0596 | 0,6713 | 10 | 0,125 | 0,125 |
| 11 | Слюсарев А.Г. | На теплоснабжение ж/д в 321 м пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0162 | 0,0043 | - | 0,0205 | 17,67 | 0,05 | 0,05 |
| 12 | Гусарова Т.М. | На теплоснабжение ж/д в 164 м северо-западнее пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0123 | 0,024 | - | 0,0363 | 110 | 0,05 | 0,05 |
| 13 | ООО «Компания Тандем» | На теплоснабжение жилых домов, д/сада, гаражей в мкр Старица | Строительство тепловой сети | 2,684 | 1,454 | 1,293 | 5,431 | 342,96 | 0,1 | 0,1 |
| 14 | ООО «Ангарское управление строительства» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126 | Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул.Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014) | 0,474 | 0,709 | 0,024 | 1,207 | 60 | 0,2 | 0,2 |
| 15 | Озарчук Ю.С. | На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 272 квл (пересечение ул.Декабристов и ул.К.Маркса | Строительство тепловой сети | 0,027 | 0,0096 | 0,0243 | 0,0609 | 66,62 | 0,1 | 0,1 |
| 16 | ИП Таран А.А. | На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 29 мкр | Строительство тепловой сети | 0,077 | 0,059 | 0,098 | 0,234 | 100 | 0,08 | 0,08 |
| 17 | В/часть 3695 | На дополнительный отпуск тепла на реконстр.зданий на территории в/ч в 120 квл | Строительство тепловой сети | 0,64 | - | - | 0,64 | 45,71 | 0,15 | 0,15 |
| 18 | ООО «Сибирская тройка» | Иркутская область, г.Ангарск,вдоль ул.Карла Маркса, напротив квла «Л», кадастровый номер земельного участка, 38:26:040202:601 | Строительство тепловой сети от ТК-22 по ул.Карла Маркса до здания автокомплекса (объект ООО «Сибирская тройка»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1275 от 24.04.2014) | 0,101 | 0,021 | 0,079 | 0,201 | 45 | 0,05 | 0,05 |
| 19 | ИП Портных А.В. | На теплоснабжение адм.здания, склада и гаража в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,2334 | 0,0402 | - | 0,2736 | 31,93 | 0,1 | 0,1 |
| 20 | ИП Овчинников А.А. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 108, в 105 метрах юго-западнее здания ОАО «Сатурн» – проходной старой конторы, находящейся по адресу: Иркутская область, г.Ангарск, квл 125, строение 1/1, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040106:165 | Строительство тепловой сети от н.о. теплосети ДСК от павильона №3 до УТ-6а до двух станций технического обслуживания на 10 постов каждая с салонами по продаже автомобилей (объект ИП Овчинников А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1296 от 28.04.2014) | 0,232 | 0,071 | 0,442 | 0,745 | 80 | 0,08 | 0,08 |
| 21 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На теплоснабжение одноэт. пристроя к зданию приемного покоя в 22 мкр | Строительство тепловой сети | 0,032 | 0,024 | - | 0,056 | 12,19 | 0,05 | 0,05 |
| 22 | Кудьяров АБ | Иркутская область, г.Ангарск, квл 122, вдоль ул. Ленина, с юго-восточной стороны от территории ГСК «Привокзальный» кадастровый номер земельного участка, 38:26:041003:105 | Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014) | 0,16 | 0,029 | 0,15 | 0,339 | 800 | 0,065 | 0,065 |
| 23 | ИП Варигина С.И. | На теплоснабжение реконструируеиого торгового сооружения по ул.Садовая,д.9 в р.п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0576 | - | - | 0,0576 | 19,56 | 0,05 | 0,05 |
| 24 | КУМИ администрации АГО | На теплоснабжение незаверш строит. – д/с №15 в 17 мкр | Строительство тепловой сети | 0,23 | 0,154 | 0,22 | 0,604 | 92,71 | 0,075 | 0,075 |
| 25 | Лаврухин А.Ю. | Иркутская область, г.Ангарск,в 480 метрах от пересечения ул.Восточная и ул.Иркутская, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1738 | Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до магазина по продаже аудио-видио аппаратуры (объект Лаврухин А.Ю.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1406 от 08.05.2014) | 0,065 | 0,059 | 0,123 | 0,247 | 100 | 0,05 | 0,05 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 26 | Пыжова АА | На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая в р.п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,00313 | - | - | 0,00313 | 15,63 | 0,05 | 0,05 |
| 27 | ИП Ронжин И.Т. | На теплоснабжение магазина в 85квл, у ж/д 24 (Олимпиада) | Строительство тепловой сети | 0,049 | 0,012 | 0,03 | 0,091 | 53,96 | 0,108 | 0,108 |
| 28 | КЖКХ администрации АГО | На теплоснабжение ж/д в 12 мкр | Строительство тепловой сети | 0,104 | 0,229 | - | 0,333 | 20 | 0,08 | 0,08 |
| 29 | ОАО «АУС» | На теплоснабжение бл.секций 2, 3 ж/д в 19 мкр | Строительство тепловой сети | 0,277 | 0,224 | 0,141 | 0,642 | 27,62 | 0,08 | 0,08 |
| 30 | ГСК «Выстрел» | На теплоснабжение гаражных боксов в 272 квл | Строительство тепловой сети | 0,1514 | - | - | 0,1514 | 167,66 | 0,1 | 0,1 |
| 31 | ООО «Регион ПромСтрой» | На теплоснабжение здания АТС (недострой) в 73 квл | Строительство тепловой сети | 0,079 | 0,009 | - | 0,088 | 45,91 | 0,05 | 0,05 |
| 32 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение ж/д в 93квл (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,151 | 0,162 | 0,087 | 0,4 | 50 | 0,1 | 0,1 |
| 33 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, участок 11, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:3831 | Строительство тепловой сети от тепловой сети жилого дома №5 мкр 32 до магазина кулинарии (объект УА и Г администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1941 от 15.06.2014) | 0,086 | 0,014 | 0,1 | 0,2 | 35 | 0,05 | 0,05 |
| 34 | Сахаровский А.А. | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Боровая, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040203:2731 | Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014) | 0,312 | - | - | 0,312 | 400 | 0,065 | 0,065 |
| 35 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, пересечение улиц Коминтерна и Жуковского смежно с территорией Центра занятости | Строительство тепловой сети от ТК-А по ул.Ворошилова до магазина автомобильных запчастей (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1981 от 27.06.2014) | 0,1 | 0,05 | - | 0,15 | 50 | 0,04 | 0,04 |
| 36 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, участок 15 | Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул.Радужная до 7-ми этажного жилого дома с блинной (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1982 от 27.06.2014) | 0,912 | 0,215 | 0,206 | 1,333 | 50 | 0,1 | 0,1 |
| 37 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания санатория «Бодрость» в 15 мкр | Строительство тепловой сети | - | - | 0,106 | 0,106 | 15,12 | 0,05 | 0,05 |
| 38 | Савчук А.В. | На теплоснабжение ж/дома по пер.Дружбы,15 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | 0,0165 | 0,027 | - | 0,0435 | 11,94 | 0,075 | 0,075 |
| 39 | Маняхин В.Г. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Летняя,5 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,01415 | 0,009 | - | 0,02315 | 19,95 | 0,05 | 0,05 |
| 40 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания пищеблока детской больницы в 85 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,11 | 0,11 | 8,5 | 0,05 | 0,05 |
| 41 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:164 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до общественно-торгового центра (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/2032 от 02.07.2014) | 0,624 | 0,109 | 0,543 | 1,276 | 110 | 0,1 | 0,1 |
| 42 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 219, по Ленинградскому проспекту | Строительство тепловой сети от ТК-309 до разноэтажного жилого дома с объектами СКБ (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/2033 от 02.07.2014) | 0,174 | 0,254 | 0,055 | 0,483 | 400 | 0,065 | 0,065 |
| 43 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 85, по ул. Чайковского, смежно с территорией магазина «Весна» (с северо-восточной стороны) | Строительство тепловой сети от тепловой сети от ТК1-ТК4 квла 85 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/2082 от 07.07.2014) | 0,174 | 0,254 | 0,055 | 0,483 | 15 | 0,065 | 0,065 |
| 44 | Быков А.Б. | На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,096 | 0,0096 | - | 0,1056 | 13,73 | 0,05 | 0,05 |
| 45 | Якушенкова Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Серова,7 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,013 | 0,01 | - | 0,023 | 88,95 | 0,05 | 0,05 |
| 46 | Быков А.Б. | На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,05 | 0,0096 | - | 0,0596 | 13,73 | 0,05 | 0,05 |
| 47 | ООО «Ангарское управление строительства» | Иркутская область, г.Ангарск,мкр 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126 | Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул.Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014) | 0,859 | 0,871 | 0,032 | 1,762 | 60 | 0,2 | 0,2 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 48 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение часовни и здания по предоставлению ритуальных услуг напротив АЗС №4 (возле кладбища) вдоль пр. Ленинградского (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,1 | 0,05 | - | 0,15 | 83,15 | 0,1 | 0,1 |
| 49 | ООО «Благодать» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 192, вдоль Ленинградского проспекта в 124 метрах юго-западнее стадиона «Ермак», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:119 | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квл 192 до общественного здания с объектами СКБ (объект ООО «Благодать»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№515-50/8497 от 22.08.2014) | 0,87 | 0,324 | 2,34 | 3,534 | 15 | 0,125 | 0,125 |
| 50 | Ильин Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Жданова,5 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,036 | 0,02 | - | 0,056 | 185,2 | 0,1 | 0,1 |
| 51 | Тимошин С.А. | На теплоснабжение здания склада в 108 квл стр.6/10 | Строительство тепловой сети | 0,0645 | 0,0096 | - | 0,0741 | 15,42 | 0,08 | 0,08 |
| 52 | Тимошин С.А. | На теплоснабжение нежилых помещений №2,3 в 108 квл стр.6/9. | Строительство тепловой сети | 0,0655 | 0,0096 | - | 0,0751 | 19,71 | 0,1 | 0,1 |
| 53 | Филиал ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети» | На изменение точки подключения теплоснабжения здания гаража в 77 квл Нагрузка на отопление по договору – 0,019 гкал/ч | Строительство тепловой сети | - | - | - | - | 42,57 | 0,1 | 0,1 |
| 54 | Баранцов В.Д. | На подключение ГВС ж/дома по ул. Нахимовская,11 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | - | 0,0078 | - | 0,0078 | 32,18 | 0,05 | 0,05 |
| 55 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями по ул. Преображенская (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,35 | 0,05 | - | 0,4 | 30 | 0,1 | 0,1 |
| 56 | Гилев Д.В. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская,24 в р.п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0075 | - | - | 0,0075 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 57 | ОАО «Монтажавтоматика» | На увеличение теплоснабжения цеха металлоконструкций и покрасочного отделения МЗУ в мкр Майск, ул.Тельмана, стр.4/2 | Строительство тепловой сети | - | - | 0,455 | 0,455 | 21,98 | 0,1 | 0,1 |
| 58 | ООО «Строительно-монтажное управление» | На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 6а мкр, ул.Весенняя | Строительство тепловой сети | 0,088 | 0,108 | - | 0,196 | 67,3 | 0,1 | 0,1 |
| 59 | Ештокин А.И. | На теплоснабжение админ. здания с СКБ (магазины) в 254 квл (напротив ж/д 17а мкр)по ул.Декабристов | Строительство тепловой сети | 0,257 | 0,0052 | 0,049 | 0,3112 | 65,1 | 0,1 | 0,1 |
| 60 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, район автокооператив Сигнал и Южный | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по ул.Декабристов в мкр 17а до атозаправочной станции с автомойкой (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3244 от 13.10.2014) | 0,05 | 0,1 | - | 0,15 | 120 | 0,05 | 0,05 |
| 61 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение подземного гаража-стоянки в 12а мкр, около ж/д 2 (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,1 | - | 0,2 | 0,3 | 36,93 | 0,1 | 0,1 |
| 62 | ООО «Грени» | Иркутская область, г.Ангарск, напротив 6а мкр, пересечение ул.Декабристов и ул.Весенняя кадастровый номер участка 38:26:040304:309 | Строительство тепловой сети от ТП-46 до здания СТО с хозблоком и кафе (объект ООО «Гренни»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3271 от 15.10.2014) | 1,041 | 0,0966 | - | 1,1376 | 150 | 0,1 | 0,1 |
| 63 | Федоткина Н.Г. | На теплоснабжение адм.здания с СКБ (магазины) в 254 квл | Строительство тепловой сети | 0,226 | - | 0,42 | 0,646 | 100 | 0,08 | 0,08 |
| 64 | Девичьев А.А. | На теплоснабжение здания склада в 258 квл | Строительство тепловой сети | 0,021 | - | - | 0,021 | 69,31 | 0,05 | 0,05 |
| 65 | Мулюков Р.Р. | На теплоснабжение ж/д по ул.Жуковского в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0188 | 0,0144 | 0,0135 | 0,0467 | 57,8 | 0,05 | 0,05 |
| 66 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение жилой и общественной застройки 31 мкр (для торгов) | Строительство тепловой сети | 8,06 | 5,232 | 0,647 | 13,939 | 75,82 | 0,3 | 0,3 |
| 67 | Суворов Е.А. | Иркутская область, г.Ангарск, в 27 метрах юго-восточнее жилого дома №19 в 84 квл | Строительство тепловой сети от УТ-1 до административного здания (объект Суворова Е.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3627 от 14.11.2014) | 0,288 | 0,16 | - | 0,448 | 85 | 0,065 | 0,065 |
| 68 | Зырянова Л.А. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, вучасток 2, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:138 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до 4-этажного жилого дома (объект Зырянова Л.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3735 от 24.11.2014) | 0,556 | 0,345 | - | 1,276 | 110 | 0,1 | 0,1 |
| 69 | ООО «Инвест Строй» | Иркутская область, г.Ангарск, в районе пересечения подъездной автодороги к г.Ангарску с автодорогой на Еловское водохранилище, кадастровые номера земельных участков 38:26:040601:619 и 38:26:040601:0097 | Строительство тепловой сети от ТК-309 до торговогоцентра по продаже не продовольственных товаров и магазина со смешанным ассортиментом товаров и закусочной (объект ООО «Инвест Строй). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3736 от 02.07.2014) | 0,873 | 0,098 | - | 0,971 | 1900 | 0,1 | 0,1 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 70 | ООО «Острог» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, вучасток 4, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:139 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до жилого дома (объект ООО «Острог»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3737 от 24.11.2014) | 0,916 | 0,86 | 0,136 | 1,912 | 470 | 0,125 | 0,125 |
| 71 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г.Ангарск, 32 мкр, в районе пересечения ул.Космонавтов и ул.Алешина, в 22 м северо-западнее жилого дома №3, кадастровый номер участка 38:26:040703:137 | Строительство тепловой сети от УТ 11 ул.Космонавтов до здания магазина непродовольственных товаров (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3752 от 25.11.2014) | 0,105 | 0,027 | 0,088 | 0,22 | 100 | 0,05 | 0,05 |
| 72 | ООО «Свет» | Иркутская область, г.Ангарск, 14 мкр, стр.15, кадастровый номер участка 38:26:040401:238 | Строительство тепловой сети от УТ 11а до здания физкультурно-оздоровительного комплекса (объект ООО «Свет»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3798 от 27.11.2014) | 0,31488 | 0,2087 | 0,8962 | 1,41978 | 90 | 0,1 | 0,1 |
| 73 | Брянский А.В. | На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая, 27 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,02385 | 0,02245 | - | 0,0463 | 7 | 0,05 | 0,05 |
| 74 | Медведская В.П. | На дополнительный отпуск тепла на отопление реконстр. ж/д по ул.2-я Московская,22 в мкр Старо-Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,008 | - | - | 0,008 | 70,31 | 0,05 | 0,05 |
| 75 | Филиппов А.И. | На теплоснабжение ж/д по ул.2-я Московская,6 в мкр Старо-Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,01 | 0,0032 | - | 0,0132 | 57,18 | 0,05 | 0,05 |
| 76 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г.Ангарск, 32 мкр, в 17 м северо-западнее жилого дома №8, кадастровый номер участка 38:26:040703:0119 | Строительство тепловой сети от УТ 1 до ж/дома №24 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3936 от 08.12.2014) | 0,746 | 0,273 | 0,025 | 1,044 | 80 | 0,1 | 0,1 |
| 77 | Семкина ЛА ГСК «Новый» | На дополнительный отпуск тепла на отопление гаражных боксов ГСК»Новый» в 251 квл | Строительство тепловой сети | 0,079 | - | - | 0,079 | 53,11 | 0,1 | 0,1 |
| 78 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до объекта энергетического производства (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4075 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 | 940 | 0,05 | 0,05 |
| 79 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до автозаправочной станции (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4076 от 22.12.2014) | 0,1 | - | - | 0,1 | 480 | 0,05 | 0,05 |
| 80 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до комунального и складского объекта 4-5 класса опасности (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4077 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 | 600 | 0,05 | 0,05 |
| 81 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение коммунального и складского объекта 4-5 класса опасности в 290 квл, по ул.Монтажников (для заключения договора аренды) | Строительство тепловой сети | 0,15 | - | - | 0,15 | 200 | 0,05 | 0,05 |
| 82 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Юго-Восточный, по ул.Шоссейная, квл 10 | Строительство тепловой сети от ТК-26 мкр Юго-Восточный до объекта социального и комунально-бытового назначения (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4082 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 83 | Назимов В.В. | На теплоснабжение административно-торгового здания у ж/д №1, №3 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0592 | 0,0052 | - | 0,0644 | 14,54 | 0,075 | 0,075 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 84 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:970 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до предприятия торговли и бытового обслуживания (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4084 от 22.12.2014) | 0,554 | 0,079 | 0,443 | 1,076 | 300 | 0,08 | 0,08 |
| 85 | ООО АН «Арбат» | На теплоснабжение многоквартирного ж/д с СКБ и подз. гаражом в 192 квл (пересечение ул. Социалистичес кая и ул. Фестивальная) | Строительство тепловой сети | 0,237 | 0,147 | 0,216 | 0,6 | 97,86 | 0,1 | 0,1 |
| 86 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, ул.Фестивальная, напротив зимнего Дворца Спорта «Ермак» | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квл 192 до гостиницы, физкультурно-оздоровительного комплекса (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4128 от 24.12.2014) | 0,25 | - | - | 0,25 | 370 | 0,05 | 0,05 |
| 87 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение культового здания по ул.Иркутская (для заключения договора аренды) | Строительство тепловой сети | 0,018 | - | - | 0,018 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 88 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, 212 квл, ул.Рыночная, у жилого дома 15 | Строительство тепловой сети от ТК-246 до предприятия розничной и мелкооптовой торговли (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4132 от 24.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 | 115 | 0,05 | 0,05 |
| 89 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, 6а мкр, участок №30 | Строительство тепловой сети от УТ 15 до 5-ти этажного ж/дома (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4134 от 24.12.2014) | 0,252 | 0,019 | 0,15 | 0,421 | 60 | 0,065 | 0,065 |
| 90 | УА и Г администрации АГО | На теплоснабжение блока В ж/д №4 в 33 мкр | Строительство тепловой сети | 0,3 | 0,211 | 0,061 | 0,572 | 25,72 | 0,15 | 0,15 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 91 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г.Ангарск, 32 мкр, смежно с юго-запада с блоком В дома №8 кадастровый номер участка (38:26: 040703 :0115) | Строительство тепловой сети от УТ 1 до блоков А и Б ж/дома 8 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4197 от 26.12.2014) | 0,159 | 0,227 | 0,042 | 0,428 | 60 | 0,065 | 0,065 |
| 92 | УА и Г администрации АГО* | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, пер. Школьный | Строительство тепловой сети от УТ-1 до малоэтажной и блокированной жилой застройки (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4199 от 26.12.2014) | 0,24 | 0,18 | - | 0,42 | 80 | 0,065 | 0,065 |
| 93 | СДЮСШОР «Сибиряк» | На доп.отпуск тепла на вентиляцию здания специализ.спортивной школы (Дома Спорта) в 71 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,27 | 0,27 | 66,94 | 0,15 | 0,15 |
| 94 | ООО «Барресторан «Барин» | На измен. точки подкл. теплоснабжение нежилого помещения здания в 94 квл, дом 8, помещ. 3 | Строительство тепловой сети | 0,04343 | 0,012 | - | 0,05543 | 44,45 | 0,08 | 0,08 |
| 95 | ООО «Бассейны «Атлантика» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 31, кадастровый номер земельного участка 38:26:040702:11 | Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Радужная до плавательного комплекса (объект ООО «Бассейны «Атлантика»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/52 от 15.01.2015) | 0,449 | 0,272 | 0,641 | 1,362 | 25 | 0,125 | 0,125 |
| 96 | УА и Г администрации АГО* | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165 | Строительство тепловой сети от УТ 1 до жилой и общественной застройки (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/114 от 21.01.2015) | 1,54 | - | - | 1,54 | 1400 | 0,125 | 0,125 |
| 97 | УА и Г администрации АГО* | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165 | Строительство тепловой сети от УТ 1 до жилой и общественной застройки (объект УА и Г администрации АГО) | 0,64 | - | - | 0,64 | 1400 | 0,05 | 0,05 |
| 98 | ООО «Первая Дорожно-строительная Компания» | О подключении объекта «Комплексная жилая застройка» в 258 квл продолжение пр. Ленинградского с нагрузкой 5,483 Гкал/ч (в т.ч. От=2,995, вент =0,426. гвс=2,062) | Строительство тепловой сети | 2,995 | 0,426 | 2,062 | 5,483 | 100 | 0,25 | 0,25 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 99 | ООО «Компания Тандем» | На увеличение теплоснабжения реконструируемого здания спального корпуса под адм. здание на территории бывш. профилактория «Жемчужина» в 7а мкр | Строительство тепловой сети | - | - | 0,227 | 0,227 | 50,53 | 0,05 | 0,05 |
| 100 | ООО «Перспектива» | На теплоснабжение группы ж/д с объектами СКБ и подземными гаражами-стоянками в 192 квл | Строительство тепловой сети | 1,018 | 0,284 | 0,356 | 1,658 | 74,23 | 0,1 | 0,1 |
| 101 | Большешапова Н.В. | На увеличение теплоснабжения реконструируемого ж/д 12 квл 17 (ул.Труд. Резервы,38 в мкр Северный) | Строительство тепловой сети | 0,0052 | - | - | 0,0052 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 102 | ООО «КФ ВикКон» | О подключении подземных гаражей в 95б квл с нагрузкой 0,341Гкал/ч (в т.ч. От=0,142, вент.=0,199) | Строительство тепловой сети | 0,142 | 0,199 | - | 0,341 | 39,99 | 0,1 | 0,1 |
| 103 | Елисеева Е.А. | О подключении прачечной и химчистки в 33 мкр блок А у ж/д 11 с нагрузкой 0,2513Гкал/ч (в т.ч. От=0,189, гвс=0,0693) | Строительство тепловой сети | 0,189 | 0,0693 | - | 0,2513 | 13,17 | 0,1 | 0,1 |
| 104 | Воронов О.А. | На теплоснабжение производственно-технической базы в 108 квл | Строительство тепловой сети | 0,12023 | - | - | 0,12023 | 59,96 | 0,1 | 0,1 |
| 105 | Шаркова Т.Г. | На теплоснабжение ж/дома с гаражом в 209 квл | Строительство тепловой сети | 0,0357 | 0,0053 | - | 0,041 | 49,88 | 0,05 | 0,05 |
| 106 | Коконов Д.Б. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Полевая в р.п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,015 | 0,019 | - | 0,034 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 107 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 215 между АЗС «Крайс-Нефть» и продуктовым магазином «Конкурент» | Строительство тепловой сети от ТК-12 т/с по ул.Рыночная до банно-прачечного комплекса (объект УА и Г администрации АГО) | 0,514 | 0,059 | 0,413 | 0,986 | 45 | 0,1 | 0,1 |
| 108 | ГСК «ГСК-205» | На теплоснабжение гаражей надземных и подземных в 205 квл | Строительство тепловой сети | 0,112 | - | 0,044 | 0,156 | 74,68 | 0,1 | 0,1 |
| 109 | Тренченков В.Ю. | На теплоснабжение административного здания и гаража по ул.Димитрова в мкр Майск | Строительство тепловой сети | 0,0921 | 0,0059 | - | 0,098 | 85,69 | 0,05 | 0,05 |
| 110 | ООО «Строительно-монтажное управление» | На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 179 квл | Строительство тепловой сети | 0,226 | 0,178 | - | 0,404 | 23,57 | 0,15 | 0,15 |
| 111 | ООО «Строительно-монтажное управление» | О подключении дома художественного творчества в 30 мкр с нагрузкой 0,274Гкал/ч (в т.ч. От=0,144, гвс=0,13) | Строительство тепловой сети | 0,144 | 0,13 | - | 0,274 | 62,07 | 0,075 | 0,075 |
| 112 | Битюков Д.В., Кузнецов И..Г | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, улица Преображенская, в 250 метрах от железнодорожного переезда в сторону ГИБДД, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:872 | Строительство тепловой сети от ТК-13а мкр Новый-4 до производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями (объект Битюков Д.В., Кузнецов И.Г.) | 0,111 | - | - | 0,111 | 50 | 0,08 | 0,08 |
| 113 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4 | Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УА и Г администрации АГО) | 0,83 | 0,581 | 0,461 | 1,872 | 540 | 0,125 | 0,125 |
| 114 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4 | Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УА и Г администрации АГО) | 0,89 | 0,531 | 0,551 | 1,972 | 300 | 0,125 | 0,125 |
| 115 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, ул.Ленина напротив дома №4 | Строительство тепловой сети от УТ-22 ул.Садовая до поликлиники (объект УА и Г администрации АГО) | 0,07 | 0,026 | 0,07 | 0,166 | 200 | 0,065 | 0,065 |
| 116 | ООО «Первая Дорожно-строительная Компания» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, дом 3, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:141 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до 12-9-7-6-4-этажного жилого дома (объект ООО «Первая Дорожно-строительная Компания») | 0,53 | 0,282 | 0,089 | 0,901 | 470 | 0,08 | 0,08 |
| 117 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, на пересечении ул.Зурабова и ул.Троицкой | Строительство тепловой сети от УТ-6 до административного здания Дворец бракосочетаний (объект УА и Г администрации АГО) | 0,143 | 0,009 | 0,049 | 0,201 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 118 | ООО АН «Метраж» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 34, в 20 метрах севернее пересечения ул. Енисейская и Алешина, кадастровый номер земельного участка 38:26:040701:267 | Строительство тепловой сети от ТК-274 по ул.Енисейская до 2 очереди 3-х этажного здания с надземной автостоянкой, СТО и подземной автостоянкеой (объект ООО АН «Метраж») | 0,063 | 0,003 | 0,147 | 0,213 | 5 | 0,05 | 0,05 |
| 119 | ООО «Юридический Центр» | На теплоснабжение административно-торгового здания в 90 квл | Строительство тепловой сети | 0,185 | - | - | 0,185 | 107,72 | 0,1 | 0,1 |
| 120 | МКУ «СМХ» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 7а | Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Зурабова до общеобразовательной школы (объект МКУ «СМХ») | 1,051 | 0,615 | 1,39 | 3,056 | 60 | 0,125 | 0,125 |
| 121 | ООО «Проспект А» | Иркутская область, г.Ангарск, 7 мкр, у жилого дома 15, кадастровый номер земельного участка 38:26:040804:4971 | Строительство тепловой сети от УТ-19 до административного здания с помещениями сервисного обслуживания населения (объект ООО «Проспект А») | 0,178 | 0,027 | 0,222 | 0,427 | 75 | 0,065 | 0,065 |
| 122 | Девичьев А.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Хлебозаводская, 45а в мкр Байкальск. | Строительство тепловой сети | 0,03162 | 0,00707 | - | 0,03869 | 20,71 | 0,1 | 0,1 |
| 123 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, ул.Трактовая, в 135 метрах южнее камерального здания по ул.Трактовая | Строительство тепловой сети от ТК-22 ул.Трактовая до объекта дошкольного образования (объект УА и Г администрации АГО) | 0,224 | 0,056 | - | 0,28 | 190 | 0,08 | 0,08 |
| 124 | УА и Г администрации АГО | Информационное письмо о разработке в СТ мероприятий по подключению индивидуальных ж/д (участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25) в 256 квл | Строительство тепловой сети | - | - | - | - | 30 | 0,1 | 0,1 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 125 | ООО «Спецсервис» | На теплоснабжение производственных мастерских в 97 квл (за ГСК «Байкал») | Строительство тепловой сети | 0,01 | - | - | 0,01 | 300,16 | 0,1 | 0,1 |
| 126 | ООО «СМУ» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул.К. Маркса и ул.40 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 38:26:040107:5259 | Строительство тепловой сети от УТ-1 т/с квла 93 до 12 эт.ж/дома (объект ООО «Строительно-монтажное управление») | 0,162 | 0,178 | - | 0,34 | 14 | 0,08 | 0,08 |
| 127 | Сарсенбаев Е.С. | Иркутская область, г.Ангарск, ул.Чайковского, ближе к Московскому тракту , кадастровый номер земельного участка 38:26:040106:1361 | Строительство тепловой сети от Павильона №3 до предприятия пищевой промышленности с административными и торговыми помещениями (объект Сарсенбаева Е.С.) | 0,157 | 0,214 | 0,259 | 0,63 | 550 | 0,08 | 0,08 |
| 128 | Николаева Н.Д. | На теплоснабжение пункта проката с гаражами в 9 мкр | Строительство тепловой сети | 0,021 | - | - | 0,021 | 30 | 0,08 | 0,08 |
| 129 | Израйлева М.М. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 251, смежно с северозападной стороны с территорие ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:545 | Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квл до здания похоронного бюро (объект Израйлева М.М.) | 0,083 | 0,0353 | 0,0613 | 0,1796 | 100 | 0,08 | 0,08 |
| 130 | Мартыненко Д.С. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Юбилейная, 18а в р.п.Мегет | Строительство тепловой сети | 0,027 | - | - | 0,027 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 131 | КЖКХ администрации АГО | На теплоснабжение реконструир. зимнего ДС «Ермак» в 192 квл | Строительство тепловой сети | 0,6829 | 0,525 | 2,929 | 4,1369 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 132 | Попова Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская, 26. | Строительство тепловой сети | 0,00878 | - | - | 0,00878 | 41,25 | 0,075 | 0,075 |
| 133 | Лукьянов О.А. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 251, в 98 м на северо-запад от территории ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:532 | Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квл до гаражей (объект Лукьянов О.А.) | 0,216 | - | - | 0,216 | 20 | 0,05 | 0,05 |
| 134 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 256, участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25, кадастровые номера земельных участков 38:26:040303:273, 38:26:040303:270, 38:26:040303:271, 38:26:040303:286, 38:26:040303:285 | Строительство тепловой сети отУТ-8 т/с по ул.Декабристов до индивидуальных жилых домов (объект УА и Г администрации АГО) | 0,48 | 0,04 | - | 0,52 | 250 | 0,1 | 0,1 |
| 135 | МКУ «СМХ» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Китой, в 175 метрах пересечения ул. Трактовая и ул. Заводская, кадастровый номер земельного участка 38:26:040901:5787 | Строительство тепловой сети от ТК-32 по ул.Трактовая до общеобразовательной школы на 725 мест (объект МКУ «СМХ») | 1,01 | 0,505 | 1,06 | 2,575 | 200 | 0,125 | 0,125 |
| 136 | Кореневский А.О. | На увеличение нагрузки на отопление для теплоснабжения здания конторы по пер. Школьный, 3а. Общая нагрузка=0,0159 Гкал/ч | Строительство тепловой сети | 0,0073 | - | - | 0,0073 | 52,19 | 0,05 | 0,05 |
| 137 | Сафронова Н.А. | На теплоснабжение торгово-сервисного центра-магазина запчастей в 120 квл | Строительство тепловой сети | 0,018 | - | - | 0,018 | 20,89 | 0,05 | 0,05 |
| 138 | Черняков А.А. | Торгово-выставочный центр на земельном участке с кадастровым номером 38:26:040105: 8951, 87 квл, дом 1 | Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул.Чайковского до торгово-выставочного центра (объект Черняков А.А.) | 1,2906 | - | - | 1,2906 | 10 | 0,08 | 0,08 |
| 139 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 90, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:573, 38:26:040214:4 | Строительство тепловой сети от ТК-12 по ул. Карла Маркса квл 91 до станции технического обслуживания автомобилей с салоном автозапчастей и административными помещениями | 0,2 | - | - | 0,2 | 445 | 0,05 | 0,05 |
| 140 | КЖКХ администрации АГО | Административные подразделения фирм 38:26:040106: 1381, 108 квл, рядом с Сатурном | Строительство тепловой сети | 0,073 | 0,039 | 0,068 | 0,18 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 141 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 63, северо-западнее строения 6 (фабрика-кухня), кадастровый номер земельного участка 38:26:041202:202 | Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул.Промзона АНХК до Администра тивного здания и теплой стоянки служебного транспорта | 0,19 | 0,245 | 0,305 | 0,74 | 260 | 0,08 | 0,08 |
| 142 | КЖКХ администрации АГО | Производственный склад 38:26:041204:104, Первый промышленный массив, квл 7, стр. 1 | Строительство тепловой сети | 0,06 | - | - | 0,06 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 143 | КЖКХ администра ции АГО | Индивидуальный жилой дом 38:26:040301: 1080, мкр Новый-4, в 103 метрах юго-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная | Строительство тепловой сети | 0,032 | 0,003 | - | 0,035 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 144 | Вечкуткин В.А. | Жилой дом 38:26:040802: 4249, мкр Кирова, ул.Нестерова, дом 44/46 | Строительство тепловой сети | 0,027 | 0,006 | - | 0,033 | 80 | 0,05 | 0,05 |
| 145 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, Ангарский район, 4 километр автодороги «Байкал», на участке «подъезд к городу Ангарску», смежно к востоку от территории АЗС ООО «Предприятие промышленников и предпринимателей», кадастровый номер земельного участка 38:26:040601:385 | Строительство тепловой сети от ТК-309 по ул.Бульварная до Административно-торгового здания | 0,624 | 0,109 | 0,543 | 1,276 | 520 | 0,08 | 0,08 |
| 146 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, строение 85, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:95 | Строительство тепловой сети от ТК-19 мкр Новый-4 до Гостиничного комплекса | 0,1 | - | - | 0,1 | 200 | 0,05 | 0,05 |
| 147 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, в 104 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенской, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1131 | Строительство тепловой сети от ТК-19 мкр Новый-4 до Автовокзала | 0,15 | - | - | 0,15 | 200 | 0,05 | 0,05 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 148 | ООО РИКЦ «Кран-Парк» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 290, строения 19,19/1,22 , кадастровый номер земельного участка 38:26:040305:175 | Строительство тепловой сети от ТК-31 по ул. Карла Маркса до Здания УМА, конторы УСМ, теплого склада (объект ООО РИКЦ «Кран-Парк») | 0,213 | - | - | 0,213 | 500 | 0,065 | 0,065 |
| 149 | Жучев В.Л. | Жилой дом, 38:26:040902:126, мкр Северный ул.Профсоюзная, дом 23 | Строительство тепловой сети | 0,0048 | 0,0066 | - | 0,0114 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 150 | ООО «ТЭС» | Иркутская область, г.Ангарск, ул.Ленина, в районе ГСК «Привокзальный-6», кадастровый номер земельного участка 38:26:041003:150 | Строительство тепловой сети от УТ-8 т/м №2 ТЭЦ-9 до Администра тивного здания (объект ООО «ТЭС») | 0,143 | 0,015 | 0,112 | 0,27 | 800 | 0,08 | 0,08 |
| 151 | Мелехова В.В. | Жилой дом 38:26:010113:664, АГО, поселок Мегет, ул. Рождественская, участок 39 | Строительство тепловой сети | 0,01266 | 0,0246 | - | 0,03726 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 152 | Латышев А.В. | Административное здание с закусочной 38:26:040404: 7233, мкр 17, территория в районе пересечения ул. Социальстическая и ул. Коминтерна, смежно с домом №7 | Строительство тепловой сети | 0,052 | 0,0086 | - | 0,0606 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 153 | КЖКХ администрации АГО | Административное здание с закусочной 38:26:000000: 5742, 90 квл, участок 2 | Строительство тепловой сети | 0,02 | - | - | 0,02 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 154 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, 221 квл, кадастровый номер земельного участка 38:26:040503:88 | Строительство тепловой сети от ТК-319 по ул.Бульварная до Административно го здания кафе и хозяйственного блока | 0,1 | - | - | 0,1 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 155 | Дмитриев А.О. | Гостиница 38:26:040503:88, 33 мкр по ул. Енисейская в юго-восточном направлении от жилого дома №6 | Строительство тепловой сети | 0,053 | 0,00263 | - | 0,05563 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 156 | ЗАО «Строй-комп лекс» | Магазин «Перестройка» в 93 квл, д.41 | Строительство тепловой сети | 0,059 | - | - | 0,059 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 157 | Иванова С.А. | Индивидуальный ж/дом по ул.Ворошилова, 44 | Строительство тепловой сети | 0,075 | - | - | 0,075 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 158 | Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского | Иркутская область, г.Ангарск, ул. Пойменная, в 30 м севернее парка ДК «Современник», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:5341 | Строительство тепловой сети от ТК-254 т/с на МЖК в 189 квл до Православного Прихода (Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского) | 0,04735 | - | 0,0542 | 0,10155 | 330 | 0,05 | 0,05 |
| 159 | ПГК «Радиостанция» | Гаражные боксы, 38:26:040810:1, 84 квл | Строительство тепловой сети | 0,0303 | - | 0 | 0,0303 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 160 | ОГКУ «УКС Иркутской области» | Мегетское поликлиническое отделение ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1», 38:26:010121:304 | Строительство тепловой сети | 0,05519 | 0,05504 | 0,08685 | 0,19708 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 161 | ООО «Реал» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 33, у дома 8, кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4035 | Строительство тепловой сети от ТК-273 по ул.Енисейская до Предприятия розничной торговли (объект ООО «Реал») | 0,062 | 0,0276 | 0,057 | 0,1466 | 250 | 0,05 | 0,05 |
| 162 | Притулин А.В. | Здание кафетерия, 38:26:040804:198, 7 мкр на пересечении улиц Зурабова и Коминтерна смежно с территорией павильона «Оазис» | Строительство тепловой сети | 0,014 | 0,045 | - | 0,059 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 163 | Овчинникова И.В. | Здание медицинского центра, 38:26:040403: 8818, 22 мкр | Строительство тепловой сети | 0,023 | - | - | 0,023 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 164 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул. Чайковского, смежно к северо-востоку с территорией автозаправочной станции ООО «Омни», кадастровый номер земельного участка 38:26:040203:526 | Строительство тепловой сети от Н.О. между Московским трактом и ул. Макаренко т/м №3 ТЭЦ-9 до Предприятия розничной и оптовой торговли | 2,4 | - | - | 2,4 | 500 | 0,125 | 0,125 |
| 165 | Павлюченко И.В. | Магазин №45 «Солнышко», 38:26:040502: 0041, квл 182, дом 17 | Строительство тепловой сети | 0,016 | 0,015 | - | 0,031 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 166 | Пушкарь Р.А. | Стоянка автомобильного транспорта, 38:26:041101:10, мкр Цементный, ул.Баумана, дом 8 | Строительство тепловой сети | 0,019 | 0,004 | - | 0,023 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 167 | Орлов А.Г. | Кемпинг, 38:26:040804: 4900, квл 94, строение 29а | Строительство тепловой сети | 0,016 | - | 0,055 | 0,071 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 168 | Белякова О.О. | Жилой дом, 38:26:010122: 0027, р.п. Мегет, ул. Юбилейная, д.10 | Строительство тепловой сети | 0,0063 | 0,009 | - | 0,0153 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 169 | ООО «ТД «Универсал» | Спортивно-оздоровительный центр «Универсал спорт», 38:26:040302: 167, квл 215, строение 33 | Строительство тепловой сети | 0,104 | 0,03 | 0,19 | 0,324 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 170 | ООО «Сибирская Промо Группа» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, северо-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1123 | Строительство тепловой сети от ТК-28 по ул. Преображенская до СТО, автомойка и кафе (объект ООО «Сибирская Промо Группа») | 0,222 | 0,024 | - | 0,246 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 171 | ЗАО «Строй-комп лекс» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 29, кадастровый номер земельного участка 38:26:040802:4277 | Строительство тепловой сети от ТК-45а по ул. Институтская до Трех девятиэтажных жилых блок-секций со встроенными нежилыми помещениями в уровне первого этажа (объект ЗАО «Стройкомплекс») | 0,402 | 0,258 | - | 0,66 | 250 | 0,08 | 0,08 |
| 172 | Лескова Е.И. | Жилой дом, 38:26:010113:694, АГО, поселок Мегет, улица Нагорная, дом 30 | Строительство тепловой сети | 0,0105 | 0,0066 | - | 0,0171 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 173 | Тимганова Н.В. | Жилой дом, 38:26:040203:112, мкр Старо-Байкальск, ул. 40 лет Октября, в 30 м к юго-западу от дома 12 по ул. Новая | Строительство тепловой сети | 0,0158 | 0,015 | - | 0,0308 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 174 | Зуев Н.А. | Жилой дом, 38:26:010122:4, АГО, поселок Мегет, улица Юбилейная, дом 23 | Строительство тепловой сети | 0,00625 | 0,0066 | - | 0,01285 | 50 | 0,05 | 0,05 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 175 | Аникина Е.Н | Жилой дом, 38:26:010113:693, АГО, поселок Мегет, улица Нагорная, дом 30а | Строительство тепловой сети | 0,0085 | 0,0066 | - | 0,0151 | 90 | 0,05 | 0,05 |
| 176 | Аникина Е.Н | Жилой дом, 38:26:010104: 3031, АГО, поселок Мегет, улица Рождест венская, 22а | Строительство тепловой сети | 0,0085 | 0,0066 | - | 0,0151 | 80 | 0,05 | 0,05 |
| 177 | ООО «СК Сибирь» | Иркутская область, г. Ангарск, между улицами Иркутская и Чкалова, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1752 | Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до Административно-делового центра (объект ООО «СК Сибирь») | 0,136127 | 0,0156 | - | 0,151727 | 240 | 0,05 | 0,05 |
| 178 | ГСК «Автомото» | Иркутская область, г. Ангарск, 90 квл, по ул. Зеленая, в 80 м северо-восточнее пересечения ул. Зеленая и ул. Макаренко, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:610 и 38:26:040214:6 | Строительство тепловой сети от ТК напротив жилого дома №8 квла 98 до Гаражей ГСК «Автомото» (объект ГСК «Автомото») | 1,336 | - | - | 1,336 | 170 | 0,08 | 0,08 |
| 179 | ГУФСИН России по Иркутской области | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040302:140 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульварная до 9-ти этажного жилого дома с пристроенным административным зданием (объект ГУФСИН России по Иркутской области) | 0,69051 | 0,50436 | 0,02211 | 1,21698 | 270 | 0,1 | 0,1 |
| 180 | Управление Судебного департамента в Иркутской области | Реконструируемое здание Ангарского городского суда со строительством пристройки, 38:26:040105:77 и 38:26:040105:498, улица Ворошилова, дом 1 | Строительство тепловой сети | 0,265 | 0,105 | 0,38 | 0,75 | 80 | 0,05 | 0,05 |
| 181 | ООО «Сарсенбаев» | Объект СКБ, 38:26:040203:157, город Ангарск, 100 квл, на пересечении улиц Карла Маркса и 40 лет Октября | Строительство тепловой сети | 0,033 | 0,031 | - | 0,064 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 182 | ООО «Компания Фильтр-Ангарск» | СТО «ФИЛЬТР», 38:26:040303:36, город Ангарск, квл 254, строение 8 | Строительство тепловой сети | 0,0328 | - | - | 0,0328 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| ИТОГО | | | | 53,274 | 23,452 | 21,220 | 97,946 | 25720,2 | | |

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 подключе ния | Место подключения (магистральный участок) | Длина | Диаметр подающего, м | Диаметр обратного, м |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | 040702 | комплексная застройка (жил.,общ.,дел.) | 8,06 | 0,647 | 5,232 | 13,939 | до 2025 | ТМ №4 | 313.16 | 0,2 | 0,2 |
| 2 | 040304 | жил., общ. | 2,995 | 0,426 | 2,062 | 5,483 | 2025 | ТМ №4 | 1237.12 | 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 | 2025 | ТМ №5 | 122.22 | 0,15 | 0,15 |
| 5 | 040703 | жил. | 2,918198 | 0 | 2,009123 | 4,927321 | 2025 | ТМ №4 | 230.13 | 0,2 | 0,2 |
| 6 | 040701 | жил. | 1,093604 | 0,087787 | 0,709893 | 1,891283 | 2025 | 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 | 040502 | Торговый центр | 0,4 | 2,32 | 0,324 | 3,044 | 2025 | ТМ №6 | 108.41 | 0,15 | 0,15 |
| 9 | 040302 | жил. | 3,692687 | 0,296423 | 2,39704 | 6,38615 | 2025 | ТМ №6 | 40.81 | 0,3 | 0,3 |
| 10 | 040601 | жил. | 0,916184 | 0,073545 | 0,594724 | 1,584453 | 2025 | ТМ №6 | 200 | 0,25 | 0,25 |
| 11 | 041401 | жил., общ. | 33,06375 | 2,654125 | 21,46272 | 57,1806 | 2031 | ТМ №6 | 3000 | 0,5 | 0,5 |
| 12 | 040803 | комплексная застройка (жил.,общ.,дел.) | 8,663612 | 0,695454 | 5,623824 | 14,98289 | 2031 | ТМ №2 | 826.83 | 0,3 | 0,3 |
| 13 | 040203 | общ. | 2,079267 | 0,166909 | 1,349718 | 3,595894 | 2031 | ТМ 3 | 707.62 | 0,3 | 0,3 |
| 14 | 040701 | общ. | 0,323934 | 0,026003 | 0,210276 | 0,560213 | 2025 | ТМ 4. | 288.63 | 0,1 | 0,1 |
| 15 | 040902 | жил. | 0,737231 | 0,05918 | 0,47856 | 1,27497 | 2025 | ТМ 1 | 322.52 | 0,2 | 0,2 |
| 16 | 040503 | жил. | 0,092863 | 0,007454 | 0,06028 | 0,160597 | 2025 | ТМ №6 | 320 | 0,2 | 0,2 |
| 17 | 040301 | жил., общ. | 3,204116 | 0,257204 | 2,079893 | 5,541213 | 2025 | ТМ №6 | 1741.11 | 0,3 | 0,3 |
| 18 | 010105 | жил. | 0,984789 | 0,079052 | 0,639257 | 1,703098 | 2025 | ТМ 6 | 334.6 | 0,2 | 0,2 |
| ИТОГО | | | 72,422 | 8,222 | 47,416 | 128,061 | | | 3620 | | |

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.

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

| Ресурсоснабжающая 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) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 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 |

Таблица 28

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

| Ресурсоснабжающая организация | Наименование мероприятия | Период реализации мероприятия (год) | Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм | Длина участка L,м | Теплоизоляционн ый материал | Тип прокладки |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет | 2024 | 80 | 1700,0 | ППМ | Подземная |
| | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8 | 2025 | 200 | 600,0 | ППМ | Подземная |
| | Реконструкция уч. от ТК-7Б до ТК-11 по ул.Нагорная | 2025 | 250 | 900,0 | ППМ | Подземная |
| МУП АГО «Преобразование» (Савватеевка) | техническое перевооружение участка тепловых сетей с увеличением диаметра существующего трубопровода тепловых сетей по ул. Токарева, ул. Полевая, ул. Мичурина, ул. Школьная, общей протяженностью 540 м., с увеличением диаметра до 150мм | 2023 | 150 | 540 | ППМ | Подземная |
| МУП АГО «Преобразование» (Зуй) | Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети | 2031 | 70 | 320 | ППМ | Подземная |

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Мероприятия для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок представлены в таблицах 29 и 30.

Таблица 29

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

| Наименование объекта | Характеристики |
|---|---|
| Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул. Глинки до ТК-18А на ул. Советской | 2018-3пк (L=151м., Ду273);<br>2018-3пк (L=200,6м., Ду219);<br>2019-2пк (L=555,7м., Ду273)<br>2020-1пк (L=111,3м., Ду273)<br>2020-1пк (L=204,9м., Ду325) |
| Т/трасса №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 | 2018-1пк (L=530м., Ду325);<br>2019-2пк (L=590м., Ду219); |
| Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова | 2018-3пк (L=10,6м., Ду100мм)<br>2018-3пк (L=129,3м., Ду80мм)<br>2018-3пк (L=105,7м., Ду50мм)<br>2018-3пк (L=46,6м., Ду40мм) |
| Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова) | 2019-1пк (L=47,7м., Ду219) |
| Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома №3 квла 92 (переход через ул.Чайковскогого) | 2018-1пк (L=56м., Ду219мм) |
| Устройство лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трубопроводной арматуры. От ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404,406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топливоподачи, спустники у забора ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК | - |
| Теплосеть от ТК-14 ул.К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул.К.Маркса)-2021 | 2021-1пк (L=66м., Ду194мм) |
| Теплосеть от ТК-16А ул.Мира до ТК-19А ул.Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул.Мира)-2022 | 2022-1пк (L=273м., Ду219мм) |
| 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 Ленинградского проспекта | L трассы = 120м.п., Ду600мм |

Таблица 30

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

| Наименование объекта | Характеристики |
|---|---|
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 и от ж.д. №1 до ТП-1 | |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 (теплотрасса на жилой дом №1) (техническое перевооружение) | L канала =30 м, Ду=200 мм |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ж.д. №1 до т.А (техническое перевооружение) | L трассы =120 м, Ду=100 мм |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.А до ТП-3 (техническое перевооружение) | L трассы =118 м, Ду=100 мм |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТП-3 до т.Б (техническое перевооружение) | L трассы =122 м, Ду=125 мм |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.Б до ТП-1 (техническое перевооружение) | L трассы =120 м, Ду=125 мм |

* 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.

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 комплесного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленые в таблице 31.

Таблица 31

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

| Ресурсоснабжающая организация | Наименование мероприятия | Период реализации мероприятия (год) | (существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм | (новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм | Длина участка L,м | Теплоизоляционн ый материал |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» (ТЭЦ №9) | ТМ №4 от П-287 до ТРП-1 | 2017-2019 | 500 | 800 | 2370 | ППМ |
| | ТМ №4 от ТЭЦ-9 до П-287 | 2023 | 600 | 800 | 3477 | ППМ |
| | ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная) | 2028-2031 | 500 | 800 | 3576 | ППМ |
| | ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309 | 2024-2025 | 400 | 600 | 1238 | ППМ |
| | ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (с строительством насосной) | 2019-2022 | 250 | 500 | 595 | ППМ |
| | ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от Пав. 3 до Пав. 5 | 2023-2026 | 400 | 500 | 2700 | ППМ |
| | ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от Точки А до НПС Мегет | 2020 | 200 | 300 | 1113 | ППМ |
| | ТМ №5 от УТ-8 (Декабристов) до УТ-15 (Декабристов) | 2021 | 600 | 700 | 946 | ППМ |

Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

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

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

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

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.

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 квлах 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.

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

Мероприятия по закрытию ГВС предлагается осуществлять с 2018 по 2021 годы.

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 33. Зоны строительства ИТП представлены на рисунках 2 и 3.

Таблица 32

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

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

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 33. 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 33

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

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

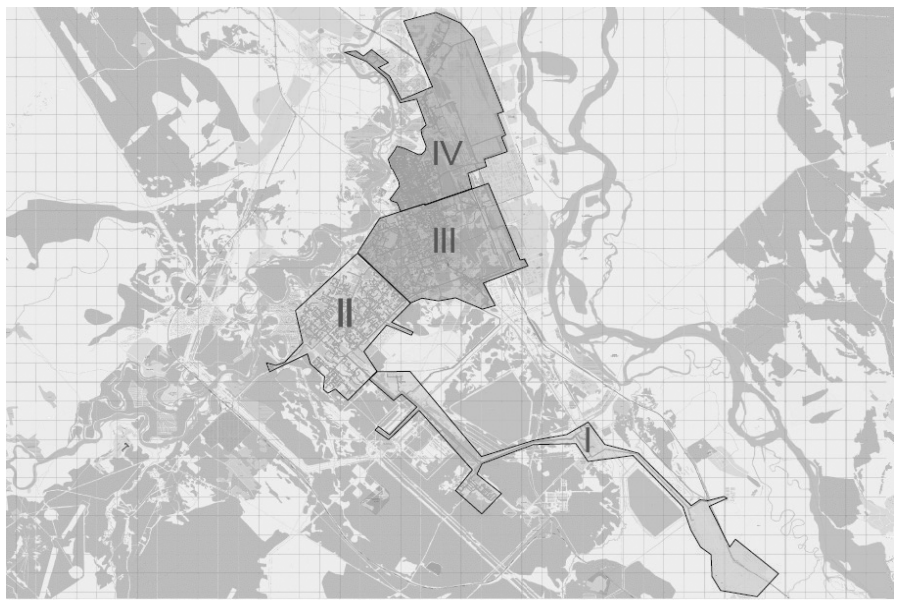



Рисунок 2. Зоны строительства ИТП на территории МО АГО

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

## 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 34-38 представлены годовые расходы топлива по источникам на территории АГО.

Таблица 34

Топливный баланс станции Участок №1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выработано электроэнергии | млн. кВт.ч | 224,78 | 201,595 | 198,663 | 215,321 | 146,435 | Станция Участок №1 ТЭЦ-9 прекращает 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 | 96,47 | 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 | 1278,549 | | | | | | | |
| 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 35

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 | 1771,46 | 2017,391 | 1985,742 | 1881,954 | 1753,619 | 1603,3 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 |
| Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ | млн. кВт.ч | 305,45 | 333,273 | 346,636 | 339,383 | 348,404 | 347,987 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 |
| Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ | млн. кВт.ч | 1466,01 | 1684,332 | 1639,107 | 1542,570 | 1405,215 | 1255,313 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 4135,73 | 4152,312 | 4396,672 | 4567,775 | 4670,047 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г/кВт.ч | 311,26 | 326,40 | 339,5 | 330,2 | 337,2 | 328,7 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 |
| Годовой расход условного топлива на эл/эн | тыс. тут | 456,31 | 549,762 | 556,537 | 509,405 | 473,775 | 412,635 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/Гкал | 140,43 | 143,30 | 146,2 | 144,0 | 148,2 | 146,8 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 |
| Годовой расход условного топлива на т/э | тыс. тут | 580,78 | 595,041 | 642,962 | 657,796 | 691,942 | 833,322 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 |
| Годовой расход условного топлива | тыс. тут | 1037,09 | 1144,803 | 1199,499 | 1167,201 | 1165,717 | 1245,957 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 1678,186 | 1848,463 | 1920,620 | 1866,483 | 1821,387 | 1946,759 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 |
| Годовой расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 1,140 | 1,01 | 1,11 | 1,25 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |

Таблица 36

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 | 2487,38 | 1552,122 | 4134,777 | 3756,798 | 3126,302 | 879,26 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 |
| Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ | млн. кВт.ч | 246,65 | 144,548 | 399,064 | 368,768 | 332,048 | 97,932 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 |
| Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ | млн. кВт.ч | 2240,73 | 1407,574 | 3735,713 | 3388,031 | 2794,254 | 781,328 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 482,47 | 382,131 | 498,763 | 426,241 | 366,973 | 465,962 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г/кВт.ч | 382,18 | 387,8 | 386,2 | 392,1 | 407,1 | 404,2 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 |
| Годовой расход условного топлива на эл/эн | тыс. тут | 856,35 | 545,822 | 1442,846 | 1328,521 | 1137,656 | 315,818 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/Гкал | 158,02 | 162,7 | 156,8 | 159,1 | 167,8 | 165,3 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 |
| Годовой расход условного топлива на т/э | тыс. тут | 76,24 | 62,177 | 78,199 | 67,657 | 61,539 | 77,012 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 |
| Годовой расход условного топлива | тыс. тут | 932,59 | 607,999 | 1521,045 | 1396,345 | 1199,238 | 392,830 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 1547,504 | 1052,84 | 2517,5 | 2238,7 | 1914,8 | 640,929 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 |
| Годовой расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 1,781 | 1,47 | 1,650 | 1,432 | 1,875 | 0,163 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |

Таблица 37

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (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 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 |
| Удельный расход натурального топлива | кг/Гкал | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 |
| Годовой расход условного топлива | т у т | 2317,38 | 2444,76 | 2470,62 | 2497,01 | 2384,32 | 2504,18 | 2529,12 | 2553,55 | 2578,49 | 2698,34 | 2720,75 | 3094,51 |
| Годовой расход натурального топлива | т | 2013,61 | 2124,30 | 2146,76 | 2169,70 | 2071,78 | 2175,92 | 2197,59 | 2218,82 | 2240,49 | 2344,63 | 2364,11 | 2688,88 |

Таблица 38

Топливный баланс электрокотельной МУП АГО «Преобразование» (д 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 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 |
| Годовой расход электроэнергии, кВт.ч | кВт.ч | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 |
| Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал | кВт.ч/Гкал | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 |

## ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

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

График финансирования и величина необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию для источников тепловой энергии представлены в таблице 39.

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

График финансирования и величина необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей представлены в таблице 39.

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

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

Таблица 39

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

| Мероприятие | Год | Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 112990,4 |
| Техническое перевооружение мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки* | 2022 | 84364,4 | | | | | | 84364,4 | | | | | | | | | | 84364,4 |
| *В случае отсутствия возможности технического перевоорження существующей мазутной котельной в с.Савватеевка предлагается строительство новой модульной котельной на угле | 2022 | 120430,75 | | | | | | 120430,75 | | | | | | | | | | 120430,75 |
| Техническое перевооружение электрокотельной в с. Одинск с установкой модульной котельной на угле с двумя котлами ТР-800 по 0,688 Гкал | 2023 | 14313 | | | | | | | 14313 | | | | | | | | | 14313 |
| Техническое перевооружение электрокотельной в д. Зуй с установкой модульной котельной на угле с двумя котлами ТР-800 по 0,688 Гкал | 2023 | 14313 | | | | | | | 14313 | | | | | | | | | 14313 |
| Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2080935 |
| Строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п.М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм | 2025-2028 | 1417179,00 | | | | | | | | | 506267,26 | 515466,36 | 524832,60 | 534369,04 | | | | 2080935,26 |
| Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. Условия) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 466476 |
| Тепломагистраль №1 | 2017-2019 | 12068,97 | 6145,10 | | 7113,12 | | | | | | | | | | | | | 13258,21 |
| Тепломагистраль №2 | 2017-2019 | 83601,99 | 57867,81 | 14548,46 | 17457,93 | | | | | | | | | | | | | 89874,20 |
| Тепломагистраль №3 | 2017-2019 | 32003,48 | 12017,27 | 221,36 | 23289,30 | | | | | | | | | | | | | 35527,93 |
| Тепломагистраль №4 | 2017-2019 | 73609,56 | 62101,08 | 4239,28 | 11169,75 | 1025,12 | | | | | | | | | | | | 78535,23 |
| Тепломагистраль №5 | 2017-2019 | 17056,66 | 12330,04 | 5840,12 | | | | | | | | | | | | | | 18170,16 |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепломагистраль №6 | 2017-2019 | 208655,15 | 89437,52 | 35726,86 | 53477,51 | 52468,77 | | | | | | | | | | | | 231110,66 |
| Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1131937 |
| Тепломагистраль №1 | 2020-2025 | 14556,87 | | | | 2740,47 | 2844,28 | 2952,03 | 3063,85 | 3179,91 | 3300,36 | | | | | | | 18080,90 |
| Тепломагистраль №2 | 2025-2031 | 56158,36 | | | | | | | | | 11463,88 | 11672,18 | 11884,27 | 12100,21 | 12320,08 | 12543,94 | 12771,87 | 84756,41 |
| Тепломагистраль №3 | 2020-2031 | 48061,60 | | | | 4752,22 | 4932,23 | 5119,06 | 5312,98 | 5514,23 | 5723,11 | 5827,10 | 5932,98 | 6040,79 | 6150,55 | 6262,31 | 6376,10 | 67943,66 |
| Тепломагистраль №4 | 2020-2031 | 122891,48 | | | | 12151,22 | 12611,51 | 13089,23 | 13585,05 | 14099,66 | 14633,75 | 14899,65 | 15170,39 | 15446,04 | 15726,70 | 16012,46 | 16303,41 | 173729,07 |
| Тепломагистраль №5 | 2020-2031 | 56345,70 | | | | 5571,33 | 5782,37 | 6001,41 | 6228,74 | 6464,69 | 6709,57 | 6831,49 | 6955,62 | 7082,00 | 7210,69 | 7341,71 | 7475,11 | 79654,72 |
| Тепломагистраль №6 | 2020-2031 | 500659,98 | | | | 49504,07 | 51379,29 | 53325,54 | 55345,51 | 57442,00 | 59617,91 | 60701,19 | 61804,16 | 62927,17 | 64070,58 | 65234,78 | 66420,12 | 707772,34 |
| Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1858858 |
| Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9 | 2018 | 33935,00 | | 37337,00 | | | | | | | | | | | | | | 37337,00 |
| Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м | 2018 | 822911,00 | | 908958,00 | | | | | | | | | | | | | | 908958,00 |
| Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м | 2019 | 394948,00 | | | 458058,00 | | | | | | | | | | | | | 458058,00 |
| Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м | 2020 | 117290,00 | | | | 144194,00 | | | | | | | | | | | | 144194,00 |
| Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет | 2024 | 58232,07 | | | | | | | | 80173,37 | | | | | | | | 80173,37 |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8 | 2025 | 64421,77 | | | | | | | | | 92055,09 | | | | | | | 92055,09 |
| Реконструкция уч. от ТК 7Б до ТК-11 по ул.Нагорная | 2025 | 96632,66 | | | | | | | | | 138082,63 | | | | | | | 138082,63 |
| Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | 370477 |
| Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул.Глинки до ТК-18А на ул. Советской | 2018-2020 | 90526,15 | 5650,00 | 25950,00 | 44706,00 | 26612,00 | | | | | | | | | | | | 102918,00 |
| ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д. 2 в 12а мкр /от ТК-43 до ТК-1а». (Участок тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17) | 2018 | 17569,44 | | 19292,00 | | | | | | | | | | | | | | 19292,00 |
| Т/трасса №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 отТК-44 до ТК-45 | 2018-2019 | 120351,07 | | 65741,00 | 69176,00 | | | | | | | | | | | | | 134917,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова. | 2018 | 15134,20 | | 16618,00 | | | | | | | | | | | | | | 16618,00 |
| Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова) | 2018 | 1605,92 | | 1763,37 | | | | | | | | | | | | | | 1763,37 |
| Теплосеть от ТК-23 ул.Чайковского до дома №3 квл 92 (переход через ул.Чайковского) | 2018 | 8209,15 | | 9014,00 | | | | | | | | | | | | | | 9014,00 |
| Устройсво лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трупопроводной арматуры. От ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404, 406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топливоподачи, спустники у забора ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК | 2018 | 910,71 | | 1000,00 | | | | | | | | | | | | | | 1000,00 |
| Теплосеть от ТК-14 ул.К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул.К.Маркса) -2021 | 2021 | 2222,024 | | | | | 2736,37 | | | | | | | | | | | 2736,37 |
| Теплосеть от ТК-16А ул.Мира до ТК-19А ул.Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул.Мира) -2022 | 2022 | 9191,10 | | | | | | 11747,39 | | | | | | | | | | 11747,39 |
| Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (инв. №3010039) | 2017 | 18878,79 | 19831,00 | | | | | | | | | | | | | | | 19831,00 |
| Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр-не/ от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17 | 2017 | 11980,72 | 12585,00 | | | | | | | | | | | | | | | 12585,00 |
| 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 Ленинградского проспекта | 2017 | 15610,63 | 16398,00 | | | | | | | | | | | | | | | 16398,00 |
| 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 | 2396,14 | 2517,00 | | | | | | | | | | | | | | | 2517,00 |
| Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ т/сетям г.Ангарска. | 2017 | 6225,97 | 6540,00 | | | | | | | | | | | | | | | 6540,00 |
| Магистральная теплотрасса №2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6) | 2017 | 11995,00 | 12600,00 | | | | | | | | | | | | | | | 12600,00 |
| Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3224694 |
| ТМ №4 от П-287 до ТРП-1 | 2017-2019 | 413098,00 | 144644,63 | 151199,77 | 157498,15 | | | | | | | | | | | | | 453342,55 |
| ТМ №4 от ТЭЦ-9 до П-287 | 2023 | 606052,00 | | | | | | | 803953,03 | | | | | | | | | 803953,03 |
| ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная) | 2028-2031 | 623308,00 | | | | | | | | | | | | 235027,83 | 239298,38 | 243646,54 | 248073,70 | 966046,45 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309 | 2024-2025 | 165197,00 | | | | | | | | 113720,86 | 118028,61 | | | | | | | 231749,46 |
| ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной ) | 2019-2022 | 66490,00 | | | 19012,53 | 19723,12 | 20470,23 | 21245,65 | | | | | | | | | | 80451,53 |
| ТМ №6 ( ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от Пав. 3 до Пав. 5 | 2023-2026 | 301719,00 | | | | | | | 100060,68 | 103850,99 | 107784,87 | 109743,37 | | | | | | 421439,90 |
| ТМ №6 ( ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от Точки А до НПС Мегет | 2020 | 75595,00 | | | | 89695,85 | | | | | | | | | | | | 89695,85 |
| ТМ №5 от УТ-8 (Декабристов) до УТ-15 (Декабристов) | 2021 | 144554,00 | | | | | 178014,99 | | | | | | | | | | | 178014,99 |
| Строительство котельных | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Строительство новой модульной котельной на угле в с.Савватевка в случае отсутствия возможности технического перевооружения существующей мазутной котельной (в расчет затрат не включается) | 2022 | 120430,75 | | | | | | 120430,75 | | | | | | | | | | 120430,75 |
| Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1151772 |
| Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточ ный, Южный массив, Савватеевска | 2018 | 89850,00 | | 98659,15 | | | | | | | | | | | | | | 98659,15 |
| Зона II (юг Ангарского ГО) | 2019 | 286650,00 | | | 327865,39 | | | | | | | | | | | | | 327865,39 |
| Зона III (центральная часть Ангарского ГО) | 2020 | 262350,00 | | | | 311286,55 | | | | | | | | | | | | 311286,55 |
| Зона IV (север Ангарского ГО) | 2021 | 336150,00 | | | | | 413961,14 | | | | | | | | | | | 413961,14 |
| Другие организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12246,56 |
| Техническое перевооружение участка тепловых сетей в с.Савватеевка с увеличением диаметра существующего трубопровода тепловых сетей по ул. Токарева, ул. Полевая, ул. Мичурина, ул. Школьная, общей протяженностью 540 м, с увеличением диаметра до 150 мм | 2023 | 5532,86 | | | | | | | 5532,86 | | | | | | | | | 5532,86 |
| Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сетиМУП АГО «Преобразование» (Зуй) | 2031 | 6713,70 | | | | | | | | | | | | | | | 6713,7 | 6713,7 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого стоимость всех мероприятий (сумма) | | 8454300,74 | | | | | | | | | | | | | | | | 10410386,92 |

## 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».

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

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

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

б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

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

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

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

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

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

б) размер собственного капитала;

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

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

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

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

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

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

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

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

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

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

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

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

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

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

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

д) несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации,

критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

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

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

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

технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

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

Сравнительный анализ претендентов на статус ЕТО в границах систем теплоснабжения по трем критериям позволяет рекомендовать к утверждению в качестве ЕТО приведены в таблице 40.

Таблица 40

Рекомендуемые единые теплоснабжающие организации

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

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения запланировано переключение всей тепловой нагрузки с Участка №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена с уч. №1 ТЭЦ-9 на ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок №1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

Схемой теплоснабжения запланировано строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п. М.Елань (город-спутник Иркутска). Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

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

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 представлен в таблице 41.

Таблица 41

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО

| № | Наименование объекта | Адрес | Кадастровый номер | Протяженность, м |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2634 | 32,00 |
| 2 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2632 | 39,00 |
| 3 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2636 | 26,00 |
| 4 | Тепловая сеть жилой дом №17/94 квл | Иркутская область, г. Ангарск, квл 94 | 38:26:040804:7780 | 44,00 |
| 5 | Теплосеть к жилому дому №27 94 квла | Иркутская область, г. Ангарск, квл 94 | 38:26:040804:7775 | 120,00 |
| 6 | Тепловая сеть жилой дом 16а/18мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 18 | 38:26:040404:8666 | 10,00 |
| 7 | Тепловая сеть от ТК-3/рек./до ввода жилого дома №15(23) 18 мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр18 | 38:26:040404:8663 | 17,00 |
| 8 | Тепловая сеть жилой дом №16а/18мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр18 | 38:26:040404:8664 | 5,00 |
| 9 | Тепловая сеть жилые дома №25, 26, 27/34 мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2635 | 26,00 |
| 10 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2630 | 18,00 |
| 11 | Тепловая сеть жилые дома малоэтажной застройки 271 квл | Иркутская область, г. Ангарск, квл 271 | 38:26:000000:6764 | 104,00 |
| 12 | Тепловая сеть жилые дома малоэтажной застройки 271 квл | Иркутская область, г. Ангарск, квл 271 | 38:26:000000:6759 | 87,00 |
| 13 | Тепловая сеть 34 мкр, дом 54 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2633 | 61,00 |
| 14 | Тепловая сеть от УТ-5 до блок секции №4 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 19 | 38:26:040703:4652 | 4,00 |
| 15 | Тепловая сеть от УТ-7 до блок-секции №1 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 19 | 38:26:040703:4647 | 11,00 |
| 16 | Теплосеть от УТ-39 сущ. до жилого дома №23 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 23 | 38:26:040703:4648 | 101,00 |
| 17 | Тепловая сеть от ЦТП-1 до жилых домов | Иркутская область, г. Ангарск, квл 251 | 38:26:040302:1826 | 43,00 |
| 18 | Тепловая сеть от УТ-11 до УТ-12 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 30 | 38:26:040701:2672 | 203,00 |
| 19 | Тепловая сеть от ТК-12 (сущ.) до ввода в блоки А,Б жилого дома №16 (22) 18 мкр | Иркутская область, город Ангарск, мкр 18 | 38:26:040404:8668 | 52,00 |
| 20 | Теплосеть от УТ-16 сущ. до блок-секции №5-4, №5-5, №5-6 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 5 | 38:26:040703:4650 | 142,00 |
| 21 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2628 | 42,00 |
| 22 | Тепловая сеть жилой дом 16б/18 мкр | Иркутская область, город Ангарск, мкр 18 | 38:26:040404:8665 | 22,00 |
| 23 | Тепловая сеть жилой дом 15/18 мкр | Иркутская область, город Ангарск, мкр 18 | 38:26:040404:8670 | 18,00 |
| 24 | Тепловая сеть от УТ-9 сущ. до жилого дома №8В | Иркутская область, город Ангарск, мкр 32 | 38:26:040703:4651 | 124,00 |
| 25 | Тепловая сеть жилые дома №25, 26, 27/34 мкр. | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2631 | 31,00 |
| 26 | Теплосеть от УТ-3 до блок-секции №5-10 от УТ-5 до гаражей | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 5 | 38:26:040703:4649 | 116,00 |
| 27 | Тепловая сеть от УТ-40 (сущ.) до УТ - 1 до блока 3 жилого дома №1 32 мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 1 | 38:26:040703:4653 | 49,00 |
| 28 | Тепловая сеть от 34 м/р-н, дом 54 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2629 | 69,00 |
| 29 | Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-2 и от УТ-2 к жилому дому №1 32 мкр (блока 2) | Иркутская область, г. Ангарск, мкр.32, д. 1 | 38:26:040703:4646 | 48,00 |
| 30 | Тепловая сеть от УТ-11 до УТ-12 | Иркутская область, город Ангарск, мкр 30 | 38:26:040701:2676 | 285,00 |
| 31 | Участок тепловой сети от УТ-1 до блок - секции №1, 2 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, вдоль ул. Космонавтов | 38:26:040703:4884 | 27,00 |
| 32 | Участок тепловой сети от УТ-37сущ. до УТ1 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, вдоль ул. Космонавтов | 38:26:040703:4886 | 73,00 |
| 33 | Участок тепловой сети от УТ-1 до блок - секции №3 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, вдоль ул. Космонавтов | 38:26:040703:4885 | 59,00 |
| 34 | Тепловая сеть жилой дом 1, бл 1/32 мкр. | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32 | | 58,00 |
| 35 | Тепловая сеть жилой дом 25 мкр 29 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр.29, д. 25 | 38:26:040802:5535 | 36,00 |
| 36 | Тепловая сеть жилой дом №20 мкр 29 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29, д. 20 | 38:26:040802:5531 | 29,00 |
| 37 | Тепловая сеть от ТК до стены дома ТСЖ | Иркутская область, г. Ангарск, квл 251 | 38:26:040302:1161 | 446,00 |

## ЧАСТЬ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

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

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

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

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

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

В границах АГО деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют пять организаций:

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

Муниципальное унитарное предприятие АГО «Преобразование» (далее – МУП АГО «Преобразование»);

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

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

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

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

На территории АГО расположены 6 систем централизованного теплоснабжения. Наименования источников, их принадлежность и адрес представлены в таблице 42.

Таблица 42

Наименования источников тепловой энергии, их принадлежность и адрес

| № | Наименование источника | Адрес источника | Принадлежность |
|---|---|---|---|
| 1. | Станция Участок №1 ТЭЦ-9 | г. Ангарск, территория АО «АНХК» | ООО «Байкальская энергетическая компания» |
| 2 | Станция ТЭЦ-9 | Ангарский городской округ, город Ангарск, второй промышленный массив, квл 17, участок 40 | |
| 3 | Станция ТЭЦ-10 | г. Ангарск, 2-й промышленный массив, квл 41, строение 3 | |

| № | Наименование источника | Адрес источника | Принадлежность |
|---|---|---|---|
| 4 | Мазутная котельная МУП АГО «Преобразование» | с. Савватеевка, ул. Школьная | МУП АГО «Преобразование» |
| 5 | Электрокотельная МУП АГО «Преобразование» (Одинск) | с. Одинск | |
| 6 | Электрокотельная МУП АГО «Преобразование» | д. Зуй, ул. Восточная | |

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.

Источники тепловой энергии.

ООО «Байкальская энергетическая компания».

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

Тепловые источники относительно города и основных промышленных теплопотребителей расположены следующим образом: станция Участок №1 ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-9 в районе промзоны АО «АНХК» с северо-восточной части Ангарского теплового узла в относительной близости друг от друга (около 4 км), а 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 станции Участок №1 ТЭЦ-9:

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 имеют производительность 230 т/час при давлении 100 ата и конечной температуре пара 510$^0$ С. Основные характеристики котлоагрегатов представлены в таблице 43.

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 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок №1 ТЭЦ-9 на ТЭЦ-9 планируется 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 собойпрямоточные паровые котлы Подольского машиностроительного завода, предназначенные для работы на каменном угле в блоке «два котла – турбина». Мощность агрегатов составляет 150 МВт. Котлы прямоточные, с промперегревом, П-образной компоновки, с уравновешенной тягой.

Полный перечень котельного оборудования и основные характеристики котлоагрегатов ТЭЦ-10 представлены в таблицах 43-46.

Таблица 43

Характеристики котлов станции ТЭЦ-9

| Станционный № | Тип и марка | Завод-изготовитель | Давление, кгс/скв.м | Температура свежего пара, $^0$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 44

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, $^0$С | Максимальная тем-ра пара, $^0$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 | 1СГ-1300-8-1 | 1300 | 3000 | 8 | 3 | 120 | 300 | 4 |
| | ПБ- 1,2 | ПСВ-500-14-23 | 500 | 1800 | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |
| ТА- 5 | ОБ-1 | БГ-1300 | 1300 | 3000 | 6 | 1.5 | 125 | 200 | 2 |
| | ОБ-2А, Б | ПСВ-500-14-23 | 500 | 1800 | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |
| | ПБ-1.2 | псв-500-14- 23 | 500 | 1800 | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |
| ТА- 6 | ОБ-1 | псг-1300-8-1 | 1300 | 3000 | 8 | 3 | 125 | 300 | 4 |
| | ОБ-2 | ПСГ-1300-8-1 | 1300 | 3000 | 8 | 3 | 125 | 300 | 4 |
| | ПБ-1.2 | ПСВ-500-14-23 | 500 | 1800 | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |
| ТА- 7 | ОБ-1 | псг-2300-2- 8-1 | 2300 | 4500 | 8 | 2 | 115 | 250 | 2 |
| | ОБ-2 | ПСГ-2300-2-8-П | 2300 | 4500 | 8 | 3 | 120 | 250 | 2 |
| | ПБ-1.2 | ПСВ-315-14-23 | 315 | ИЗО | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |
| ТА- 8 | ОБ-1 | псв-500-3-23 | 500 | 1150 | 23 | 3 | 130 | 400 | 2 |
| | ОБ-2 | ПСВ-315-14-23 | 315 | ИЗО | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |
| | ПБ-1.2 | псв-500-14- 23 | 500 | 1800 | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |
| БУ- 9 | ОБ-1. 2 | ПСВ-500-3-23 | 500 | 1150 | 23 | 3 | 130 | 400 | 2 |
| | ПБ | ПСВ-500-14-23 | 500 | 1800 | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |
| БУ-10 | ОБ-1.2 | псв-500-3-23 | 500 | 1150 | 23 | 3 | 130 | 400 | 2 |
| | ПБ | ПСВ-500-14-23 | 500 | 1800 | 23 | 14 | 150 | 400 | 2 |

Таблица 45

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 46

Технические характеристики котлоагрегатов станции ТЭЦ-10

| Станционный номер | Тип (марка) котла | Параметры острого пара | | Производительность, т/час | Год ввода | Год реконструкции/модернизации | Завод изготовитель |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | температура, °С | давление, кгс/скв.м | | | | |
| К-1 | ТП-10 | 540 | 95 | 220 | 1959 | 2012 | ТКЗ |
| К-2 | ТП-10 | 540 | 95 | 220 | 1959 | 2012 | ТКЗ |
| К-3 | ПК-24 | 545 | 140 | 270 | I960 | 2011 | ПКЗ |
| К-4 | ПК-24 | 545 | 140 | 270 | 1960 | 2010 | 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 | 1962 | 2010 | ПКЗ |

Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная тепловая мощность:

а) станции ТЭЦ-9 – 2402,5 Гкал/час;

б) станции Участок №1 ТЭЦ-9 – 675,8 Гкал/час;

в) станции ТЭЦ-10 составляет 563,0 Гкал/час.

Ограничения тепловой мощности, параметры располагаемой тепловой мощности.

Ограничения тепловой мощности на источниках тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» станции ТЭЦ-9 и станции Участок №1 ТЭЦ-9 отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность источников равна установленной.

В таблице 47 представлены параметры располагаемой тепловой мощности источников.

Таблица 47

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

| Параметр | Ед.изм. | Значение | | |
|---|---|---|---|---|
| | | ТЭЦ-9 | Участок 1 ТЭЦ-9 | ТЭЦ-10 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 2402,50 | 675,84 | 563,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 2402,50 | 675,84 | 523,00 |

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 48.

Таблица 48

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

| Параметр | Ед. изм. | Значение | | |
|---|---|---|---|---|
| | | станция ТЭЦ-9 | станция Участок 1 ТЭЦ-9 | станция ТЭЦ-10 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 2402,50 | 675,84 | 563,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 2402,50 | 675,84 | 523,00 |
| Собственные нужды ТЭЦ | Гкал/час | 14,03 | 6,02 | 7,57 |
| | % | 2,1 | 0,9 | 1,5 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2388,47 | 669,82 | 515,43 |

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 49 и на рисунке 4.

Таблица 49

Параметры котельного оборудования станции ТЭЦ-9

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

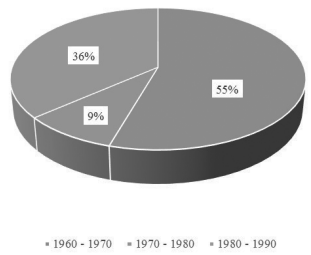



Рисунок 4. Годы ввода в эксплуатацию котельного оборудования станции ТЭЦ-9

На станции Участок №1 ТЭЦ-9 установлены 4 паровых котлоагрегатов ПК-10, котлы введены в эксплуатацию на станции в период с 1955 по 1961 годы. Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов станции Участок №1 ТЭЦ-9 представлены в таблице 50.

Таблица 50

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 51 все агрегаты были введены в эксплуатацию в период с 1959 по 1962 годы.

Таблица 51

Параметры котельного оборудования станции ТЭЦ-10

| Станционный номер | Тип (марка) котла | Год ввода |
|---|---|---|
| К-1 | ТП-10 | 1959 |
| К-2 | ТП-10 | 1959 |
| К-3 | ПК-24 | I960 |
| К-4 | ПК-24 | 1960 |
| 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 | 1962 |

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 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участка №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 планируется в 2021 году.

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

а) в 2016 г. введена в эксплуатацию тепловая магистраль №1 от станции ТЭЦ-9. От этой агистрали запитаны тепломагистрали №1, №2, работавшие ранее от станции Участок №1 ТЭЦ-9, осуществляет теплоснабжение центральной части города: квлов с 1-го по 62-ой, мкр Северный, промышленных потребителей и потребителей, прилегающих мкров: 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 мкров №15,15а, 12а, 17,17а, 18, 19, 22;

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

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

Сведения о среднегодовой загрузке котельных агрегатов представлены в таблицах 52-54.

Таблица 52

Сведения о работе основного оборудования станции ТЭЦ-9

| Станционный номер котлоагрегата | Тип (марка) котло-агрегата | Средняя наработка за последние 3 года, ч. | Наработка за 2015 год, ч. |
|---|---|---|---|
| К-1 | ТП-85 | 3470 | 5593 |
| К-2 | ТП-85 | 3763 | 1828 |
| К-3 | ТП-85 | 4537 | 4295 |
| К-4 | ТП-85 | 2618 | 3153 |
| К-5 | ТП-81 | 3362 | 1888 |
| К-6 | ТП-81 | 4581 | 3643 |
| К-7 | ТП-81 | 2502 | 2864 |
| К-8 | ТП-81 | 2600 | 3206 |
| К-9 | ТП-81 | 2644 | 1758 |
| К-10 | ТП-81 | 2340 | 2158 |
| К-11 | ТП-81 | 1244 | 1756 |

Таблица 53

Сведения о работе основного оборудования станции Участок 1 ТЭЦ-9

| Станционный номер котлоагрегата | Тип (марка) котло-агрегата | Средняя наработка за последние 3 года, ч. | Наработка за 2015 год, ч. |
|---|---|---|---|
| К-12 | ПК-10 | 1962 | 1342 |
| К-13 | ПК-10 | 1544 | 894 |
| К-14 | ПК-10 | 4143 | 7217 |
| К-15 | ПК-10 | 3500 | 5135 |
| К-16 | ПК-10 | 3330 | 756 |
| К-17 | ПК-10 | 4572 | 4448 |
| К-18 | ПК-10 | 3599 | 4482 |

Таблица 54

Сведения о работе основного оборудования станции ТЭЦ-10

| Станционный номер котлоагрегата | Тип (марка) котло-агрегата | Средняя наработка за последние 3 года, ч. | Наработка за 2015 год, ч. |
|---|---|---|---|
| К-1 | ТП-10 | 4457 | 5051 |
| К-2 | ТП-10 | 4035 | 3987 |
| К-3 | ПК-24 | 2455 | 3573 |
| К-4 | ПК-24 | 2416 | 3581 |
| К-5 | ПК-24 | 3561 | 3513 |
| К-6 | ПК-24 | 3411 | 3814 |
| К-7 | ПК-24 | 2771 | 2144 |
| К-8 | ПК-24 | 2636 | 2122 |
| К-9 | ПК-24 | 2653 | 2614 |
| К-10 | ПК-24 | 2975 | 2635 |
| К-11 | ПК-24 | 2166 | 228 |
| К-12 | ПК-24 | 2014 | 208 |
| К-13 | ПК-24 | 2477 | 2058 |
| К-14 | ПК-24 | 2164 | 1979 |
| К-15 | ПК-24 | 3914 | 3164 |
| К-16 | ПК-24 | 4231 | 3766 |

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 55-57.

Таблица 55

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-9

| № | Наименование узла учета | Акт допуска узла | Приборы (Перепад, давление, температура) |
|---|---|---|---|
| 1 | Сетевая вода т.тр.1 | С 19.10.2015 по 10.04.2017 | Прямая: Метран-150CD3 №1322871 до 07.10.2020<br>Метран-55ДИ №1400768 до 18.05.2018<br>Обратная: Метран-150CD3 №1322863 до 07.10.2020<br>Метран-55ДИ №1400767 до 07.10.2018<br>КТСП Метран-206 №2258108/Г,Х до 18.05.2019 |
| 2 | Сетевая вода т.тр.2 | С 25.08.2016 по 28.10.2017 | Прямая: Метран-150CD2 №925220 до 09.06.2019<br>Метран-55ДИ №1343124 до 09.06.2018<br>Обратная: Метран-150CD2 №1301352 до 09.06.2020<br>Метран-55ДИ №1343114 до 09.06.2018<br>ТСПТК-101 №1212.3601/1,2 до 28.10.2017 |
| 3 | Сетевая вода т.тр.3 | С 15.10.2015 по 16.06.2016 | Прямая: Метран-150CD2 №1241402 до 09.06.2019<br>Метран-55ДИ №1343111 до 09.06.2018<br>Обратная: Метран-150CD2 №1301356 до 09.06.2019<br>Метран-55ДИ №1343122 до 09.06.2018<br>КТПТР-01 №168/168А до 24.02.2017 |

| № | Наименование узла учета | Акт допуска узла | Приборы (Перепад, давление, температура) |
|---|---|---|---|
| 4 | Сетевая вода т.тр.4 | С 04.12.2015 по 02.07.2016 | Прямая: Метран-150CD3 №1302785 до 13.07.2020<br>Метран-55ДИ №94907 до 13.07.2017<br>Обратная: Метран-150CD3 №1302787 до 13.07.2020<br>Метран-55ДИ №1155 до 13.07.2017<br>КТП-9201 №3421/Г, Х до 10.04.2017 |
| 5 | Сетевая вода т.тр.5 | С 25.08.2016 по 10.04.2017 | Прямая: Метран-150CD2 №1010678 до 09.06.2019<br>Метран-55ДИ №1343113 до 09.06.2018<br>Обратная: Метран-150CD2 №917713 до 09.06.2019<br>Метран-55ДИ №1343112 до 09.06.2018<br>КТП-9201 №3423/Г,Х до 10.04.2017 |
| 6 | Сетевая вода т.тр. «Г» | С 15.10.2015 по 16.06.2016 | Прямая: Метран-150CD3 №1302786 до 13.07.2020<br>Метран-55ДИ №93571 до 13.07.2017<br>Обратная: Метран-150CD3 №1302789 до 13.07.2020<br>Метран-55ДИ №35697 до 13.07.2017<br>ТСПТК-101 №1212.3605/1,2 до 28.10.2017 |
| 7 | Сетевая вода т.тр.6 | С 19.10.2015 по 28.10.2016 | Прямая: Метран-55ДИ №1301510 до 07.08.2017<br>Обратная: Метран-55ДИ №1301508 до 07.08.2017<br>ТСПТК №0129.1/1; №0129.2/1 до 15.12.2019 |
| 8 | Подпитка т.тр.1 | С 19.10.2015 по 10.04.2017 | Метран-55ДИ №1400769 до 07.10.2018<br>КТП-9201 №3407Г до 10.04.2017 |
| 9 | Подпитка т.тр.2 | С 16.06.2015 по 10.04.2017 | Метран-55ДИ №292232 до 15.04.2018<br>КТП-9201 №3414Х до 10.04.2017 |
| 10 | Подпитка т.тр.3 | С 09.07.2015 по 10.04.2017 | Метран-55ДИ №1051382 до 15.04.2018<br>КТП-9201 №3414Г до 10.04.2017 |
| 11 | Подпитка т.тр.4 | С 13.11.2015 по 10.04.2017 | Метран-55ДИ №219254 до 15.04.2018<br>КТП-9201 №3416Г до 10.04.2017 |
| 12 | Подпитка т.тр.5 | С 16.06.2015 по 10.04.2017 | Метран-55ДИ №1113269 до 15.04.2018<br>КТП-9201 №3416Х до 10.04.2017 |
| 13 | Подпитка т.тр. «Г» | С 09.07.2015 по 10.04.2017 | Метран-55ДИ №141975 до 15.04.2018<br>КТП-9201 №3411Х до 10.04.2017 |
| 14 | Подпитка т.тр.6 | С 07.08.2015 по 10.04.2017 | Метран-55ДИ №1301509 до 23.10.2017<br>КТП-9201 №3411Г до 10.04.2017 |
| 15 | Сетевая вода э/к «Звездный» | С 11.03.2016 по 10.04.2017 | Прямая: Метран-150CD2 №1241391 до 18.02.2020<br>Метран-55ДИ №1395810 до 18.02.2019<br>Обратная: Метран-150CD2 №1395654 до 18.02.2021<br>Метран-55ДИ №1395812 до 18.02.2019<br>КТП-9201 №3405/Г, Х до 10.04.2017<br>ХВ КТПТР-01 №2229 до 09.06.2018 |
| 16 | ХОВ на НПЗ | С 11.03.2016 по 23.10.2016 | Метран-150CD3 №1362939 до 25.11.2020<br>Метран-55ДИ №1395809 до 30.04.2018<br>ТСПв-1088 №3733 до 15.12.2017 |
| 17 | ЗК с НПЗ | С 19.10.2015 по 10.04.2017 | Метран-150CD3 №1302790 до 13.07.2020<br>Метран-150TG3 №1264898 до 11.03.2018<br>КТП-9210 №3808Х до 10.04.2017 |
| 18 | Пар 10 №1 | С 19.10.2015 по 10.04.2017 | Метран-100ДД №140842 до 13.07.2018<br>Метран-55ДИ №35702 до 13.07.2017<br>КТПТР-01 №166 до 11.03.2020 |
| 19 | Пар 10 №2 | С 19.10.2015 по 10.04.2017 | Метран-100ДД №832799 до 13.07.2018<br>Метран-55ДИ №93567 до 13.07.2017<br>КТПТР-01 №8428А до 11.03.2020 |
| 20 | Пар 15 №1 | С 09.12.2015 по 10.04.2017 | Метран-150CD3 №1395781 до 29.04.2020<br>Метран-55ДИ №1395816 до 30.04.2018<br>ТСПТ №0129-3-1 до 09.06.2020 |
| 21 | Пар 15 №2 | 21.07.2016 Ддо 10.04.2017 | Метран-150CD3 №1395782 до 29.04.2020<br>Метран-55ДИ №1301517 до 10.04.2017<br>ТСПТ №0129-3-8 до 09.06.2020 |
| 22 | Пар 15 №3 | С 28.08.2015 по 11.03.2017 | Метран-100ДД №139388 до 11.03.2017<br>Метран-55ДИ №140243 до 24.03.2018<br>ТСПТ №0129-3-7 до 09.06.2020 |
| 23 | Пар 15 №4 | С 28.08.2015 по 11.03.2017 | Метран-150CD3 №1395771 до 29.04.2020<br>Метран-55ДИ №1301502 до 10.04.2017<br>ТСПТТК №1212.3583 до 15.12.2019 |
| 24 | Пар 15 №5 | С 28.08.2015 по 11.03.2017 | Метран-150CD3 №1395768 до 29.04.2020<br>Метран-55ДИ №1301519 до 10.04.2017<br>ТСПТ №0129-3-10 до 15.12.2019 |
| 25 | Пар 40 на НПЗ | 21.07.2016 до 24.09.2016 | Метран-100ДД №140527 до 15.04.2017<br>Метран-150TG3 №1264901 до 15.04.2018<br>ТСП 9201 №2217 до 15.12.2018 |
| 31 | Перемычка «АВК» | Холодная вода | Aplisens PC-28 №01122029 до 18.05.2017<br>ИРТ-5922 №20141 до 14.03.2018 |
| 32 | Подводящие каналы | Холодная вода | |
| 33 | ХПВ УГВ-2 | Холодная вода | Метран-150CD3 №1395792 до 05.04.2021<br>Метран-150TG3 №1264900 до 15.04.2018<br>ТСПв-1088 №5032 до 09.06.2017 |
| 34 | ПТС коллектор №1 | Холодная вода | Метран-150CD2 №1395648 до 05.04.2021<br>Метран-55ДИ №1301505 до 07.08.2017<br>КТП 9201 №3424х до 10.04.2017 |
| 35 | ПТС коллектор №2 | Холодная вода | Метран-150CD2 №1395649 до 05.04.2021<br>Метран-55ДИ №1301506 до 07.08.2017<br>КТП 9201 №3417х до 10.04.2017 |
| 36 | Сбросные каналы | - | Правый: ИРТ-5922 №04-2843 до 20.11.2016<br>Уровень SG-25 №09121207 до 23.06.2019<br>Левый: ИРТ-5922 №043-0775 до 20.11.2016<br>Уровень SG-25 №09121205 до 28.06.2019 |

Таблица 56

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-10

| Наименование узла учета | Приборы учета | Дата поверки | Периодичность поверки (мес.) | Дата акта допуска узла учета | Дата очередного допуска узла учета |
|---|---|---|---|---|---|
| Пар на производство линия №1 (левая) | Датчик перепада давления Метран 150 №1419903 (0,063) | 04.12.2015 | 48 | 31.08.2016 | 12.05.2017 |
| | Датчик давления Метран 150 №1035822 (25) | 26.05. 2015 | 48 | | |
| Пар на производство линия №2 (правая) | Датчик перепада давления Метран 150 №1225792(0,063) | 04.12. 2015 | 48 | 17.06.2016 | 02.09.2016 |
| | Датчик давления Метран 150 №1121366 (25) | 26.05.12015 | 48 | | |
| Сетевая вода на СН - I очереди | Датчик перепада давления Метран 150 №1299455(0,63) | 04.04. 2016 | 60 | 08.04.2016 | 21.05.2016 |
| | Датчик давления EJA530A №91M521556(10) | 27.11.2013 | 48 | | |
| | Датчик перепада давления Метран 150 №1121174(0,4) | 26.05.2016 | 48 | | |
| | Датчик давления EJA530A №91M521558(10) | 26.05.2015 | 36 | | |
| Вода на СН в «тупик» | Датчик перепада давления Метран 150 №1419907(0,63) | 04.04. 2016 | 60 | 17.06.2016 | 12.05.2017 |
| | Датчик давления Метран 150 №1419917(10) | 04.04. 2016 | 60 | | |
| Питьевая вода за ВВО-II | Датчик перепада давления Метран 150 №1241247(0,63) | 04.04. 2016 | 48 | 17.06.2016 | 12.05.2017 |
| | Датчик давления Метран 150 №1121256(10) | 10.06. 2016 | 48 | | |
| Подпиточная вода из 1ДБ-Т | Датчик перепада давления Метран 150 №860343(0,63) | 27.11.2013 | 48 | 12.07.2016 | 01.06.2017 |
| | Датчик давления Метран 150 №1148268(4) | 27.11.2013 | 48 | | |
| | Датчик давления Метран 150 №1148273(10) | 27.11.2013 | 48 | | |
| | Тепловычислитель СПТ961 №26074 | 04.06.2014 | 48 | | |
| Прямая СВ на СН II-очереди | Датчик перепада давления Метран 150 №1299448(0,63) | 04.04. 2016 | 60 | 08.04.2016 | 21.05.2016 |
| | Датчик давления Метран 150 №1419920(10) | 04.04. 2016 | 60 | | |
| | Датчик перепада давления Метран 150 №1419908(0,63) | 04.04. 2016. | 60 | | |
| | Датчик давления Метран 150 №1148275(4) | 18.09.2012 | 48 | | |
| Подпиточная вода из 6ДБ-Т | Датчик перепада давления Метран 150 №1299447(0,63) | 04.04. 2016 | 60 | 17.06.2016 | 12.05. 2017 |
| | Датчик давления Метран 150 №1419919(10) | 04.04. 2016 | 60 | | |
| | Датчик давления Метран 150 №1121363(16) | 10.06. 2016 | 48 | | |
| Подпиточная вода из 7ДБ-Т | Датчик перепада давления Метран 150 №1419911(0,63) | 04.04. 2016 | 60 | 17.06.2016 | 24.12.2016 |
| | Датчик давления Метран 150 №1419921(10) | 04.04. 2016 | 60 | | |
| | Датчик давления Метран 150 №1419929(16) | 04.04. 2016 | 60 | | |
| Подпиточная вода из 8ДБ-Т | Датчик перепада давления Метран 150 №1037211(0,63) | 26.05. 2015 | 48 | 09.12.2003 | 09.12.2004 |
| | Датчик давления Метран 150 №858330(10) | 10.06. 2016 | 48 | | |
| | Датчик давления Метран 150 №1121357(16) | 10.06. 2016 | 48 | | |
| Температура холодной воды | Тепловычислитель СПТ961 №26075 | 04.06.2014 | 48 | | |
| Питьевая вода в павильоне «А» | «Взлет ЭР» Ду80 №1251144 | 11.02.2013 | 48 | | 05.10.2016 |
| | Датчик давления ИД №99528 | 05.10.2012 | 48 | | |
| | Датчик температуры КТСП-Н №8371 | 15.10.2012 | 48 | | |
| | Тепловычислитель СПТ961 №16317 | 04.10.2013 | 48 | | |
| Сточные воды ТЭЦ-10 | Рсходомер электромагнитный OPTIFLUX Ду200 №R15606502 | 28.08.2015 | 60 | 25.07.2016 | 04.06.2018 |
| | Тепловычислитель СПТ961 №26077 | 04.06.2014 | 48 | | |

Таблица 57

Приборы учета тепла на станции Участок №1 ТЭЦ-9

| № | Наименование узла учета теплового учета | Расход. Тип, дата последней проверки | Давление. Тип, дата последней проверки | Температура. Тип, дата последней проверки | Тепловычислитель. Тип, дата последней проверки | Справка о сроках допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Пар 20 верхний коллектор, позиция 44 | Метран 150 16.06.2015 | Метран 150ДИ 16.06.2015 | Ш 932.2 22.03.2016 | Исток ТМ 27.03.2014 | Узел будет допущен при наличии нагрузки |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Пар 20 нижний коллектор, позиция 43 | Метран 150 23.04.2014 | Метран 150ДИ 04.09.2015 | Ш 932.2 22.03.2016 | Исток ТМ 27.03.2014 | Узел будет допущен при наличии нагрузки |
| 3 | Пар 20 позиция 69 | Метран 150 04.09.2015 | Метран 150ДИ 04.09.2015 | Ш 932.2 22.03.2016 | Исток ТМ 27.03.2014 | Допуск произведен 08.04.2016 |
| 4 | Пар 20 позиция 70 | Метран 100ДД 22.03.2016 | Метран 100ДИ 22.03.2016 | Ш 932.2 22.03.2016 | Исток ТМ 27.03.2014 | Допуск произведен 08.04.2016 |
| 5 | Пар 20 на ТРУ-1, ТГ-4 позиция 42 | Метран 100ДД 06.05.2014 | Метран 100ДИ 23.04.2014 | Ш 932.2 10.04.2015 | Исток ТМ 27.03.2014 | Допуск произведен 08.04.2016 |
| 6 | Пар 40кгс/скв.м магистраль №1 | Метран 150 22.03.2016 | Метран 150ДИ 22.03.2016 | Ш 932.2 05.02.2015 | Исток ТМ 27.03.2014 | Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г. |
| 7 | Пар 40кгс/скв.м магистраль №2 | Метран 100ДД 17.06.2014 | Метран 100ДИ 17.06.2014 | Ш 932.2 05.02.2015 | Исток ТМ 27.03.2014 | Узел будет допущен при наличии нагрузки |
| 8 | ХОВ на производство №1 | Метран 100ДД 02.07.2015 | ОБМ-160 3кв.2016 | Ш 932.2 16.06.2015 | Исток ТМ 12.03.2014 | Допуск произведен 08.04.2016 |
| 9 | ХОВ на производство №2 | Метран 100ДД 26.10.2010 | ОБМ-160 3кв.2016 | Ш 932.2 16.06.2015 | Исток ТМ 12.03.2014 | Допуск произведен 08.04.2016 |
| 10 | Замасленный конденсат №1 | Метран 150 20.01.2016 | ОБМ-160 3кв.2016 | Ш 932.2 05.02.2015 | Исток ТМ 12.03.2014 | Допуск произведен 29.04.2016 |
| 11 | Замасленный конденсат №3 | Метран 100ДД 04.09.2015 | ОБМ-160 3кв.2016 | Ш 932.2 05.02.2015 | Исток ТМ 12.03.2014 | Допуск произведен 29.04.2016 |
| 12 | Прямая сетевая вода №1 | Метран 100ДД 16.06.2015 | Метран 100ДИ 20.01.2016 | Ш 932. 2 22.07.2016 | Исток ТМ 23.05.2014 | Допуск произведен 29.04.2016 |
| 13 | Обратная сетевая вода №1 | Метран 100 ДД 16.06.2015 | Метран 100ДИ 20.01.2016 | Ш 932. 2 22.07.2016 | Исток ТМ 23.05.2014 | Допуск произведен 29.04.2016 |
| 14 | Прямая сетевая вода №2 | Метран 100ДД 16.06.2015 | Метран 100ДИ 20.01.2016 | Ш 932.2 22.06.2016 | Исток ТМ 23.05.2014 | Допуск произведен 29.04.2016 |
| 15 | Обратная сетевая вода №2 | Метран 100ДД 16.06.2015 | Метран 100ДИ 20.01.2016 | Ш 932.2 22.06.2016 | Исток ТМ 23.05.2014 | Допуск произведен 29.04.2016 |
| 16 | Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-1, маг.1 | Метран 100ДД 20.01.2016 | Метран 100ДИ 20.01.2016 | Ш 932.2 22.03.2016 | Исток ТМ 17.06.2014 | Узел будет допущен при наличии нагрузки |
| 17 | Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-1, маг.2 | Метран 150 05.02.2015 | Метран 100ДИ 20.01.2016 | Ш 932.2 22.03.2016 | Исток ТМ 17.06.2014 | Допуск произведен 08.04.2016 |
| 18 | Прямая вода на хоз.нужды | Метран 100ДД 16.06.2015 | ОБМ-160 3 кв.2016 | КТСП Метран-206 №2212720Г | Исток ТМ 23.05.2014 | Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г. |
| 19 | Обратная вода на хоз. нужды | Метран 100ДД 16.06.2015 | ОБМ-160 3 кв.2016 | КТСП Метран-206 №2212720Х | Исток ТМ 23.05.2014 | Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г. |
| 20 | Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-2, маг.1 | Метран 100ДД 20.01.2016 | Метран 100ДИ 22.03.2016 | Ш 932.2 25.05.2016 | Исток ТМ 17.06.2014 | Узел будет допущен при наличии нагрузки |
| 21 | Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-2, маг.2 | Метран 150 05.02.2015 | Метран 100ДИ 04.09.2015 | Ш 932.2 25.05.2016 | Исток ТМ 17.06.2014 | Узел будет допущен при наличии нагрузки |
| 22 | Подпитка | Метран 350 02.07.2015 | ОБМ-160 3 кв.2016 | Ш 932.2 16.06.2015 | Исток ТМ 12.03.2014 | Допуск произведен 29.04.2016 |
| 23 | Прямая вода на отопление ЦТП | Метран 150 16.06.2015 | ОБМ-160 3кв.2016 | КТСП-108803.07.2014 | Энергия ТМ 15.10.2013 | Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г. |
| 24 | Обратная вода на отопление ЦТП | Метран 150 16.06.2015 | ОБМ-160 3кв.2016 | КТСП-108803.07.2014 | Энергия ТМ 15.10.2013 | Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г. |

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

За последние три года 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 58.

Таблица 58

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 |

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.

Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 59 представленны основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания».

Таблица 59

Технико-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 | 2402,50 | 675,84 | 563,00 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | - |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 2402,50 | 675,84 | 523,00 |
| Потребление т/э на собственные нужды станции | Гкал/час | 14,03 | 6,02 | 7,57 |
| Подключенная нагрузка | Гкал/час | 1515,60 | 324,90 | 23,40 |
| Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/час | 585,88 | 331,25 | 492,03 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/Гкал | 139,21 | 158,76 | 160,15 |

МУП АГО «Преобразование» с. Савватеевка.

Структура основного оборудования.

На данный момент на котельной с. Савватеевка находятся в эксплуатации два котельных агрегата:

один паровой котельный агрегат ДКВр 6,5-13ГМ. Газомазутный котел изготовлен на Бийском котельном заводе и введен в эксплуатацию в 2007 году. Расчетный срок службы котла – 20 лет. Паропроизводительность котлоагрегата составляет 6,5 тонн насыщенного пара в час, температура пара 250$^0$С, давление 1,3 МПа. Тепловая мощность котлоагрегата составляет 2,3 Гкал/час. Один водогрейный котельный агрегат КВа-4,0-95. Котел изготовлен ООО «НПО «Новоалтайский завод энергетического оборудования» и введен в эксплуатацию в 2016 году. Котельный агрегат оборудован газомазутной горелкой РГМГ-4. Расчетный срок службы котла и горелки не менее 10 лет. Расчетная температура воды на выходе из котла 95$^0$С. Тепловая мощность котлоагрегата составляет 3,44 Гкал/час (4 МВт).

Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная тепловая мощность котлоагрегата ДКВр 6,5-13ГМ составляет 2,3 Гкал/час. Установленная тепловая мощность котлоагрегата КВа-4,0-95 составляет 3,44 Гкал/час.

Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

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

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 7,19 % от располагаемой тепловой мощности источника. Параметры тепловой мощности нетто представлены в таблице 60.

Таблица 60

Баланс тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование (с. Савватеевка)»

| Параметр | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,74 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,74 |
| Собственные нужды котельной | Гкал/час | 0,41 |
| | % | 7,19 % |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,33 |

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

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

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

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

Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой открытой системе с температурным графиком 95/70 $^0$С. На котельной имеется один вывод тепловой сети Ду 300.

Среднегодовая загрузка оборудования.

На протяжении всего отопительного периода в 2015 году в эксплуатации находился котел ДКВр 6,5-13 ГМ. Сведения о среднегодовой загрузке котла представлены в таблице 61.

Котел КВа-4,0-95 установлен на котельной в августе 2016 года. На момент разработки Схемы теплоснабжения наработка часов у данного котла отсутствует.

Таблица 61

Сведения о работе основного оборудования котельной

| Период | Наработка, ч. |
|---|---|
| | Котел ДКВр 6,5-13ГМ |
| Январь | 744 |
| Февраль | 672 |
| Март | 744 |
| Апрель | 720 |

| Период | Наработка, ч. |
|---|---|
| | Котел ДКВр 6,5-13ГМ |
| Май | 360 |
| Июнь | - |
| Июль | - |
| Август | - |
| Сентябрь | 336 |
| Октябрь | 744 |
| Ноябрь | 720 |
| Декабрь | 744 |
| Итого: | 5784 |

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Для учета тепла, отпущенного в тепловые сети, используется оборудование на базе тепловычислителя КМ-5. Теплосчетчик КМ-5 предназначен для измерения, учета и регистрации количества теплоты, а также объема, массы, объемного и массового расхода и других параметров теплоносителя.

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Статистика отказов и восстановлений оборудования котельной с. Савватеевка:

2013 год – 3 аварии, износ трубопровода в ДКВ-1,5, устранение в течение 3 суток;

2014 год – 6 аварий, аварии на котле, устранение в течение 3 суток;

2015 год – без аварий.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

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

Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 62 представленны основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения с. Савватеевка.

Таблица 62

Технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Преобразование» с. Савватеевка

| Параметр | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная мощность | Гкал/час | 5,74 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/час | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,74 |
| Потребление т/э на собственные нужды станции | Гкал/час | 0,41 |
| Подключенная нагрузка | Гкал/час | 2,76 |
| Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/час | 1,50 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/Гкал | 169,00 |

МУП АГО «Преобразование» (электрокотельная МУП АГО «Преобразование», расположенная в селе Одинск АГО).

Структура основного оборудования.

Электрокотельная МУП АГО «Преобразование», 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 МУП АГО «Преобразование» установлены четыре электрических котла ZOTA «PROM» 160/0,4. Номинальная мощность каждого котлоагрегата составляет 160 кВт.

Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

На котельной МУП АГО «Преобразование» в с. Одинск установлены четыре элетродных 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.

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).

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

Годовая величина потребления тепловой энергии на собственные нужды на котельной МУП АГО «Преобразование» 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 63. Сведения о тепловой мощности нетто источника представлены в таблице 64.

Таблица 63

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МУП АГО «Преобразование»

| 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 64

Баланс тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (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

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 МУП «Преобразование» в с. Одинск в 2015 году.

Схемы выдачи тепловой мощности.

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

Среднегодовая загрузка оборудования.

Суммарная наработка всех котлов в 2015 году составила 7320 часов. Сведения о месячной загрузке каждого котельного агрегата представлены в таблице 65.

Таблица 65

Сведения о работе основного оборудования котельной МУП АГО «Преобразование» (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 |

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.

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

За последние 5 лет на котельной МУП АГО «Преобразование» был зафиксирован только один отказ. Статистика отказов и восстановлений оборудования представлена в таблице 66.

Таблица 66

Сведения об авариях и отказах на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

| Год | Наименование и характеристика инцидента | Отказавший узел, элемент | Продолжительность отказа,ч |
|---|---|---|---|
| 2014 | Свищ на трубе в помещении котельной | труба, Ду108 | 10 |

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной МУП АГО «Преобразование» отсутствуют.

Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 67 представленны основные технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Преобразование».

Таблица 67

Технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Преобразование» (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 |

МУП АГО «Преобразование» (электрокотельная МУП АГО «Преобразование», расположенная в д.Зуй АГО).

Структура основного оборудования.

На электрокательной МУП АГО «Преобразование», расположенной в деревне Зуй, установлено два электрических котельных агрегата ZOTAProm по 250 кВт (0,215 Гкал/час) каждый. Параметры котельного оборудования представлены в таблице 68.

Таблица 68

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

| № | Марка котла | Тепловая мощность, Гкал/час (кВт) | Максимальное изб. рабочее давление, Мпа (кг/скв.м) | Максимальная температура нагрева воды, $^0$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 |

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.

Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

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

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

Котельная МУП АГО «Преобразование» потребляет 0,009 Гкал/ч на собственные нужды, что составляет 2,15 % от располагаемой тепловой мощности котельной. Параметры тепловой мощности нетто представлены в 69.

Таблица 69

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

| Параметр | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,430 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,430 |
| Собственные нужды котельной | Гкал/час | 0,009 |
| | % | 2,15 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,421 |

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.

Схемы выдачи тепловой мощности.

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

Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой мощности.

Суммарная наработка всех котлов в 2015 году составила 5850 часов. Сведения о среднегодовой загрузке котельных агрегатов представлены в таблице 70.

Таблица 70

Сведения о работе основного оборудования котельной

| Период | Наработка котла №1, ч | Наработка котла №2, ч |
|---|---|---|
| Январь | 385 | 386 |
| Февраль | 342 | 345 |
| Март | 372 | 372 |
| Апрель | 360 | 360 |
| Май | 180 | 180 |
| Июнь | - | - |
| Июль | - | - |
| Август | - | - |
| Сентябрь | 168 | 168 |
| Октябрь | 372 | 372 |
| Ноябрь | 360 | 360 |
| Декабрь | 382 | 386 |
| Итого: | 2921 | 2929 |

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

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

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

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.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

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

Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 71 представлены основные технико-экономические показатели работы котельной.

Таблица 71

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

| Параметр | Ед .изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,430 |
| Ограничения тепловой мощности | Гкал/час | 0,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,430 |
| Потребление т/э на собственные нужды станции | Гкал/час | 0,009 |
| Подключенная нагрузка | Гкал/час | 0,231 |
| Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/час | 0,152 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 783,3 |

Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

ООО «Байкальская энергетическая компания».

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 442226,27 м в двухтрубном исчислении.

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.

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 представленна 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 прокладкитепловых сетей: надземная на низких опорах, подземная в непроходном канале.

Характеристика грунтов в местах прокладкитепловых 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 таблице 72.

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.

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.

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, станции Участок №1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 – 143,7/70,7°С. После насосных смешения, в мкр Китой и п. Мегет температурный график составляет 95/70°С.

Температурный график обоснован удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки. График представлен в таблицах 72-74.

Таблица 72

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 | 442226,3 | 6209,88 | 6688,09 | 12334,95 | 33836,8 | 41189,7 | 39303,54 | 41946,12 | 30371,55 | 32823,46 | 1083,9 |
| В том числе надземная прокладка | 121164,1 | 314,94 | 300,53 | 294,53 | 873,93 | 2579,9 | 3568,36 | 5059,13 | 4993,74 | 3400,09 | 314 |
| В том числе подземная прокладка | 321062,2 | 5894,94 | 6387,56 | 12040,42 | 32962,87 | 38609,8 | 35735,18 | 36886,99 | 25377,81 | 29423,37 | 769,9 |

Таблица 73

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

| Наименование | Длина по диаметрам | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 219-239 | 273 | 325 | 377 | 426 | 478 | 529 | 630 | 720 | 820 | 1020 |
| ВСЕГО тепловых сетей по УТС станции ТЭЦ-9 | 35357,21 | 13544,15 | 25037,73 | 2223,23 | 19342,72 | 4428,31 | 27993,78 | 21139,75 | 26427,53 | 16492,26 | 4451,61 |
| В том числе надземная прокладка | 9571,97 | 1251,2 | 10576,49 | 94 | 9768,75 | 0 | 16703 | 11265,66 | 21628,98 | 14153,24 | 4451,61 |
| В том числе подземная прокладка | 25785,24 | 12292,95 | 14461,24 | 2129,23 | 9573,97 | 4428,31 | 11290,78 | 9874,09 | 4798,55 | 2339,02 | 0 |

Таблица 74

Утвержденный эксплуатационный температурный график от источников станции Участок №1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-10

| 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 | 46,96 | 54,78 |
| 7 | 70,00 | 46,43 | 54,43 |
| 6 | 70,00 | 45,91 | 54,08 |
| 5 | 70,00 | 45,39 | 53,74 |
| 4 | 70,00 | 44,88 | 53,40 |
| 3 | 70,00 | 44,37 | 53,07 |
| 2 | 70,40 | 43,87 | 52,74 |
| 1 | 71,75 | 43,37 | 52,41 |
| 0 | 72,85 | 43,94 | 53,38 |
| -1 | 74,64 | 45,10 | 54,75 |
| -2 | 76,93 | 45,99 | 56,12 |
| -3 | 79,6 | 46,63 | 57,48 |
| -4 | 81,87 | 47,50 | 58,82 |
| -5 | 83,42 | 48,37 | 60,16 |
| -6 | 85,87 | 49,22 | 61,49 |
| -7 | 87,60 | 50,07 | 62,81 |
| -8 | 89,83 | 50,91 | 64,12 |
| -9 | 92,06 | 51,74 | 65,42 |
| -10 | 94,27 | 52,57 | 66,72 |
| -11 | 96,48 | 53,88 | 68,01 |
| -12 | 98,68 | 54,20 | 69,29 |
| -13 | 100,88 | 55,00 | 70,57 |
| -14 | 103,06 | 55,99 | 71,84 |
| -15 | 105,25 | 56,59 | 73,10 |
| -16 | 107,42 | 57,38 | 74,36 |
| -17 | 109,59 | 58,16 | 75,61 |
| -18 | 111,76 | 59,20 | 76,86 |
| -19 | 113,92 | 59,70 | 78,10 |
| -20 | 116,07 | 60,47 | 7933 |
| -21 | 118,22 | 61,23 | 8037 |
| -22 | 120,37 | 61,98 | 81,79 |
| -23 | 122,51 | 62,73 | 83,01 |
| -24 | 124,65 | 63,48 | 84,23 |
| -25 | 126,78 | 64,22 | 85,44 |
| -26 | 128,9 | 64,95 | 86,65 |
| -27 | 131,03 | 65,69 | 87,86 |
| -28 | 133,15 | 66,42 | 89,06 |
| -29 | 135,26 | 67,14 | 90,25 |
| -30 | 137,37 | 67,86 | 91,45 |
| -31 | 139,48 | 68,58 | 92,63 |
| -32 | 141,58 | 69,29 | 93,82 |
| -33 | 143,68 | 70,20 | 94,60 |

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.

Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

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

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

Данные об авариях и отказах на тепловых сетях за 2011-2015 гг. с указанием причин их возникновения и временем устранения представлены в таблице 75.

Таблица 75

Статистика отказов и восстановлений на тепловых сетях ООО «Байкальская энергетическая компания»

| № | Причины возник-новения | Аварии | | | | | Недоотпуск тепловой энергии, Гкал. | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| 1 | Нарушения сварки, дефекты монтажа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Прочие | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 и теплоносителя представлены в таблице 76.

Таблица 76

Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на 2014-2016 гг.

| Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта | Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети | Тип теплоносителя, его параметры | Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на период, Гкал | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2014г | | | 2015г | | | 2016 г | | |
| | | | с изоля цией | технологические затраты | всего | с изоляцией | технологические затраты | всего | с изоляцией | технологические затраты | Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| СЦТ станция Участок №1 ТЭЦ-9 | УТС ТЭЦ-9 (г. Ангарск) | горяч.вода 143,7/70,7 С | 108 937 | 15 033 | 123 970 | 107 762 | 14 916 | 122 678 | 107 489 | 14 797 | 122 286 |
| СЦТ станция ТЭЦ-9 | | горяч.вода 143,7/70,7 С | 499 945 | 104 450 | 604 395 | 484 837 | 103 761 | 588 598 | 482 273 | 102 853 | 585 126 |
| СЦТ станция ТЭЦ-10 | | горяч.вода 143,7/70,7 С | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СЦТ станция Участок №1 ТЭЦ-9, ТЭЦ-9, ТЭЦ-10 | | горяч.вода 143,7/70,7 С | 608 882 | 119 483 | 728 365 | 592 599 | 118 677 | 711 276 | 589 762 | 117 650 | 707 412 |
| ТЭЦ-10 | | пар отбор 7-13 кгс/скв.м | 17 441 | 1 621 | 19 062 | 17 447 | 1 622 | 19 069 | 17 498 | 1 254 | 18 752 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Всего по ЭСО | | вода+пар | 626 323 | 121 104 | 747 427 | 610 046 | 120 299 | 730 345 | 607 260 | 118 904 | 726 164 |

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Тепловые потери в сетях источников ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2013-2015 годы представлены в таблице 77.

Таблица 77

Тепловые потери в сетях источников ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2013-2015 годы

| Наименование системы тепло-снабжения | Тип системы теплоснабже-ния | Тип теплоносителя, его параметры | Потери в тепловой сети, тыс. Гкал | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2013 | 2014 | 2015 |
| СЦТ Участок №1 ТЭЦ-9 | открытая | горячая вода 143,7/70,7 С | 60,614 | 96,949 | 100,736 |
| СЦТ ТЭЦ-9 | открытая | горячая вода 143,7/70,7 С | 484,920 | 434,782 | 399,620 |
| СЦТ ТЭЦ-10 | открытая | горячая вода 143,7/70,7 С | 28,306 | 19,172 | 35,281 |

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.

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

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

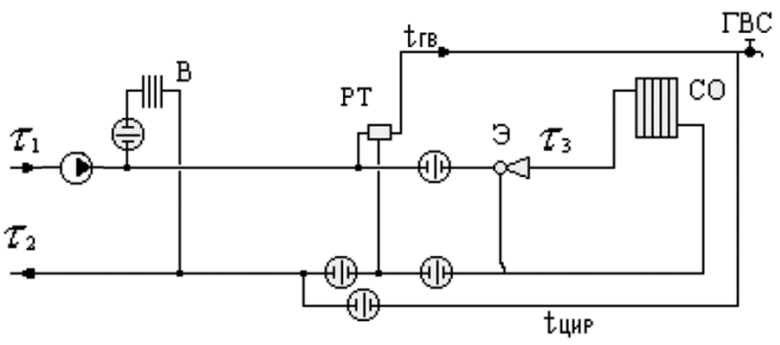



Рисунок 5. Элеваторная схема присоединения потребителей

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 рассчетным методом.

Данные о приборах учета, установленных у потребителей тепловой энергии, представлены в таблице 78.

Таблица 78

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

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

| № | Тип прибора учета | Количество установленных приборов учета указанного типа | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Горячее водоснабжение | Отопление и вентиляция | Пар | Всего |
| 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 |

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:

а) автоматический анализ и хранение параметров измерения по каждой НПС;

б) 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;

в) реализация и контроль выполнения управляющих воздействий;

г) выработка автоматических управляющих воздействий на оборудование НПС;

д) передача дистанционных управляющих воздействий на оборудование (НПС);

е) предоставляет доступ к управлению параметрами системы;

ж) позволяет просматривать любой набор измеряемых параметров в любой последовательности;

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

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Данные по средствам автоматики и защиты представлены в таблице 79.

Таблица 79

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

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

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

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

Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора эксплуатирующей организации.

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО представлен в таблице 80.

Таблица 80

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО

| № | Наименование объекта | Адрес | Кадастровый номер | Протяженность, м |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2634 | 32,00 |
| 2 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2632 | 39,00 |
| 3 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2636 | 26,00 |
| 4 | Тепловая сеть жилой дом №17/94 квл | Иркутская область, г. Ангарск, квл 94 | 38:26:040804:7780 | 44,00 |
| 5 | Теплосеть к жилому дому №27 94 квла | Иркутская область, г. Ангарск, квл 94 | 38:26:040804:7775 | 120,00 |
| 6 | Тепловая сеть жилой дом 16а/18мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 18 | 38:26:040404:8666 | 10,00 |
| 7 | Тепловая сеть от ТК-3/рек./до ввода жилого дома №15(23) 18 мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр.18 | 38:26:040404:8663 | 17,00 |
| 8 | Тепловая сеть жилой дом №16а/18мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр.18 | 38:26:040404:8664 | 5,00 |
| 9 | Тепловая сеть жилые дома №25, 26, 27/34 мкр. | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2635 | 26,00 |
| 10 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2630 | 18,00 |
| 11 | Тепловая сеть жилые дома малоэтажной застройки 271 квл | Иркутская область, г. Ангарск, квл 271 | 38:26:000000:6764 | 104,00 |
| 12 | Тепловая сеть жилые дома малоэтажной застройки 271 квл | Иркутская область, г. Ангарск, квл 271 | 38:26:000000:6759 | 87,00 |
| 13 | Тепловая сеть 34 м/р-н, дом 54 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2633 | 61,00 |
| 14 | Тепловая сеть от УТ-5 до блок секции №4 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 19 | 38:26:040703:4652 | 4,00 |
| 15 | Тепловая сеть от УТ-7 до блок-секции №1 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 19 | 38:26:040703:4647 | 11,00 |
| 16 | Теплосеть от УТ-39 сущ. до жилого дома №23 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 23 | 38:26:040703:4648 | 101,00 |
| 17 | Тепловая сеть от ЦТП-1 до жилых домов | Иркутская область, г. Ангарск, квл 251 | 38:26:040302:1826 | 43,00 |
| 18 | Тепловая сеть от УТ-11 до УТ-12 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 30 | 38:26:040701:2672 | 203,00 |
| 19 | Тепловая сеть от ТК-12 (сущ.) до ввода в блоки А,Б жилого дома №16 (22) 18 мкр | Иркутская область, город Ангарск, мкр 18 | 38:26:040404:8668 | 52,00 |
| 20 | Теплосеть от УТ-16 сущ. до блок-секции №5-4, 5-5, 5-6 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 5 | 38:26:040703:4650 | 142,00 |
| 21 | Тепловая сеть жилой дом №5В | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2628 | 42,00 |
| 22 | Тепловая сеть жилой дом 16б/18 мкр | Иркутская область, город Ангарск, мкр 18 | 38:26:040404:8665 | 22,00 |
| 23 | Тепловая сеть жилой дом 15/18 мкр | Иркутская область, город Ангарск, мкр.18 | 38:26:040404:8670 | 18,00 |
| 24 | Тепловая сеть от УТ-9 сущ. до жилого дома №8В | Иркутская область, город Ангарск, мкр 32 | 38:26:040703:4651 | 124,00 |
| 25 | Тепловая сеть жилые дома №25, 26, 27/34 мкр. | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2631 | 31,00 |
| 26 | Теплосеть от УТ-3 до блок-секции №5-10 от УТ-5 до гаражей | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 5 | 38:26:040703:4649 | 116,00 |
| 27 | Тепловая сеть от УТ-40 (сущ.) до УТ - 1 до блока 3 жилого дома №1 32 мкр | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, д. 1 | 38:26:040703:4653 | 49,00 |
| 28 | Тепловая сеть от 34 м/р-н, дом 54 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34 | 38:26:040701:2629 | 69,00 |
| 29 | Тепловая сеть от УТ-1 до УТ-2 и от УТ-2 к жилому дому №1 32 мкр (блока 2) | Иркутская область, г. Ангарск, мкр.32, д. 1 | 38:26:040703:4646 | 48,00 |
| 30 | Тепловая сеть от УТ-11 до УТ-12 | Иркутская область, город Ангарск, мкр 30 | 38:26:040701:2676 | 285,00 |
| 31 | Участок тепловой сети от УТ-1 до блок - секции №1, 2 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, вдоль ул. Космонавтов | 38:26:040703:4884 | 27,00 |
| 32 | Участок тепловой сети от УТ-37сущ. до УТ1 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, вдоль ул. Космонавтов | 38:26:040703:4886 | 73,00 |
| 33 | Участок тепловой сети от УТ-1 до блок - секции №3 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, вдоль ул. Космонавтов | 38:26:040703:4885 | 59,00 |
| 34 | Тепловая сеть жилой дом 1, бл 1/32 мкр. | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32 | | 58,00 |
| 35 | Тепловая сеть жилой дом 25 мкр 29 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29, д. 25 | 38:26:040802:5535 | 36,00 |
| 36 | Тепловая сеть жилой дом №20 мкр 29 | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29, д. 20 | 38:26:040802:5531 | 29,00 |
| 37 | Тепловая сеть от ТК до стены дома ТСЖ | Иркутская область, г. Ангарск, квл 251 | 38:26:040302:1161 | 446,00 |

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

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

АО «АНХК».

Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «АНХК» обеспечивает передачу и распределение тепловой энергии, полученной от Участка №1 ТЭЦ-9 и ТЭЦ-9 через собственные магистральные трубопроводы своим субабонентам. Диспетчерские службы субабонентов организуют потребление тепловой энергии непосредственно на своих объектах.

Территориально АО «АНХК» делится на два промышленных массива.

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

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

В таблице 81 представлен перечень тепловых сетей1 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

В таблице 82 представлен перечень тепловых сетей 2 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

В таблице 83 представлен перечень тепловых сетей 3 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

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.

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

Информация о годе начала эксплуатации тепловых сетей представлена в таблицах 82, 83.

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

Таблица 81

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

| № | Теплоноситель | Рабочее давление (Мпа) | Рабочая температура (0С) | Категория трубопровода | Дата ввода в эксплуатацию | Диаметр, толщина стенки (мм) | Длина по участ., м |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1978 | 273х8 | 2982,00 |
| | Т.в.обр | 1,2 | 150 | | | 273х8 | 2982,00 |

| № | Теплоноситель | Рабочее давление (Мпа) | Рабочая температура (0С) | Категория трубопровода | Дата ввода в эксплуатацию | Диаметр, толщина стенки (мм) | Длина по участ., м |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 2012 | 530х8 | 956,00 |
| 3 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1974 | 530х7 | 3307,00 |
| | | | | | | 273х8 | 1080,00 |
| 4 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 2012 | 325х10, 273х8, 159х8 | 404,70 |
| | Т.в.обр | 1,2 | 150 | | | 325х10, 273х8, 159х8 | 350,70 |
| 5 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1980 | 377 х 9 | 450,00 |
| | Т.в обр. | 1,2 | 150 | | | 219х8 | 130,00 |
| 6 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1981 | 159х6 | 2840,00 |
| 7 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1975 | 159 х4,5 | 320,00 |
| | | | | | | 89х4 | 600,00 |
| 8 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1975 | 630х9 | 1253,00 |
| | | | | | | 325х8 | 489,00 |
| 9 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1974 | 377х9 | 322,73 |
| | | | | | | 273х9 | 230,07 |
| | | | | | | 219х8 | 152,10 |
| | | | | | | 630х8 | 279,00 |
| | | | | | | 630х8 | 119,80 |
| | | | | | | 630х10 | 99,60 |
| | | | | | | 530х10 | 652,50 |
| 10 | Т.в обр. | 1,2 | 150 | IV | 1974 | 377х9 | 322,73 |
| | | | | | | 273х8 | 230,07 |
| | | | | | | 219х8 | 152,00 |
| | | | | | | 159х4.5 | 34,00 |
| | | | | | | 530х8 | 564,50 |
| | | | | | | 630х8 | 240,00 |
| | | | | | | 630х9 | 387,00 |
| 11 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1966 | 108х4 | 222,00 |
| | | | | | | 219х7 | 844,00 |
| | | | | | | 159х5 | 136,00 |
| 12 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1970 | 630х8 | 1540,00 |
| 13 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1970 | 273х8 | 250,00 |
| | Т.в.обр. | 1,2 | 150 | | | 273х8 | 250,00 |
| 14 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 2007 | 273х8, 159х5 | 207,10 |
| | Т.в.обр. | 1,2 | 150 | | | 273х8, 159х5 | 209,00 |
| 15 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1971 | 630х8 | 932,00 |
| | | | | | | 500 | 325,00 |
| 16 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1972 | 273х8 | 300,00 |
| | | | | | | 76х3,5 | 26,00 |
| 17 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1985 | 219х8 | 1221,00 |
| 18 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1982 | 108х4 | 730,00 |
| 19 | Т.в обр. | 1,2 | 150 | IV | 1980 | 377х9 | 450,00 |
| | | | | | | 219х8 | 130,00 |
| 20 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1982 | 377х9 | 1998,00 |
| 21 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1977 | 377х9 | 2560,00 |
| | Т.в.обр. | 1,2 | 150 | | | 720х8 | 2560,00 |
| 22 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 2003 | 377х16 | 455,00 |
| 23 | Т.в.обр. | 1,2 | 150 | IV | 2003 | 377х16 | 455,00 |
| 24 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1982 | 426х10 | 1338,00 |
| 25 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1982 | 426х9 | 2900,00 |
| 26 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1986 | 159х5 | 2142,00 |
| 27 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1972 | 133х5 | 54,00 |
| 28 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1973 | 530х8 | 1800,00 |
| 29 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 2007 | 426х10 | 276,60 |
| | | | | | | 377х10 | 18,10 |
| | | | | | | 325х10 | 226,80 |
| | Т.в.обр. | 1,2 | 150 | | | 426х10 | 268,40 |
| | | | | | | 377х10 | 22,20 |
| | | | | | | 325х10 | 186,80 |
| 30 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1975 | 529 | 12,00 |
| | | | | | | 478 | 232,00 |
| | | | | | | 426 | 192,00 |
| 31 | Т.в.обр. | 1,2 | 150 | IV | 2011 | 530х8 | 1452,00 |
| | Т.в.пр. | | | | | 325х8 | 663,50 |
| | Т.в.обр. | | | | | 325х8 | 909,50 |
| | Т.в.пр. | | | | | 219х8 | 559,00 |
| | Т.в.обр. | | | | | 219х8 | 559,00 |
| 32 | Т.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 2013 | 89х5 | 701,6 |
| | Т.в.обр. | | | | | | |
| 33 | Т.в.пр., т.в.обр. | 1,2 | 150 | IV | 2014 | 89х6 | 114,00 |
| | | | | | | 25х3 | 10,00 |

Таблица 82

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

| № | Теплоноситель | Рабочее давление (Мпа) | Рабочая температура ($^0$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 | 273х9 | Ст20 | 600,00 |
| | | | | | 2007 | 219х8 | Ст20 | 400,00 |
| 4 | т.в.п. | 1,2 | 150 | IV | 2010 | 273х9 | Ст20 | 560,00 |
| 5 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 1959 | 273х9 | Ст20 | 953,00 |
| 6 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 2013 | 219х8 | Ст10 | 1403,00 |
| | | | | | | 108х6 | | 204,00 |
| 7 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 2007 | 89х5 | Ст20 | 1050,00 |
| 8 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 1964 | 108х4 | Ст20 | 240,00 |
| 9 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 2011 | 219х8 | Ст20 | 690,00 |
| 10 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 1970 | 630х8 | Ст3 СП | 2482,00 |
| 11 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 1970 | 630х9 | Ст3 сп | 2500,00 |
| 12 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 1970 | 630х9 | Ст3 | 836,00 |
| 13 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 1974 | 720х8 | Ст3сп | 814,00 |
| 14 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 1976 | 720х8 | Ст3 сп 2 | 6250,00 |
| 15 | т.в.п. и об. | 1,2 | 150 | IV | 1976 | 159х4,5 | Ст20 | 341,00 |
| 16 | т.в.пр. и об. | 1,2 | 150 | IV | 2012 | 159х6 | Ст20 | 402,00 |
| | | | | | | 89х6 | | 273,00 |
| 17 | т/тр.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1979 | 530х8 | Ст3сп2, 17ГС | 1800,00 |
| 18 | т/тр.в.пр. | 1,2 | 150 | IV | 1975 | 530х8 | 14ХГС | 50,00 |
| 19 | т/ тр.в.прямая | 1,2 | 150 | IV | 1975 | 530х8 | Ст3 сп 2 | 160,00 |
| 20 | т.в. обр. | 1,2 | 150 | IV | 1975 | 500 | | 230,00 |
| | | | | | | 600 | | 600,00 |
| | | | | | | 400 | | 416,00 |
| | | | | | | 450 | | 436,00 |
| | | | | | | 300 | | 350,00 |
| 21 | т-тр прямая | 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 83

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

| № | Теплоноситель | Рабочее давление (Мпа) | Рабочая температура ($^0$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 |
| 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 | Тепл.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 | Ст20 | 120,00 |
| | | | | | | 108х4 | | 594,00 |
| 9 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1966 | 150 | Ст20 | 680,00 |
| | | | | | | 200 | | 140,00 |
| 10 | Т.в.пр. и обр. | 1,2 | 150 | IV | 1963 | 529х9 | Ст2 | 356,00 |
| 11 | Т.в.прямая | 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.прямая | 1,2 | 150 | IV | 1972 | 630х10 | Ст20 | 280,00 |
| | | | | | | 426х10 | | 200,00 |
| | | | | | | 219х7 | | 20,00 |
| | | | | | | 89х3,5 | | 20,00 |
| 15 | Т.в. обр. | 1,2 | 150 | IV | 1972 | 529х9 | Ст20 | 480,00 |
| 16 | Т.в.прямая | 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.прямая | 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. Прямая | 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 |

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Регулирующая арматура отсутствует, перечень секционирующей арматуры на тепловых сетях представлен в таблице 84.

Таблица 84

Перечень секционирующей арматуры на тепловых сетях АО «АНХК»

| № | Место установки | Наименование согласно схеме | Диаметр |
|---|---|---|---|
| НПЗ | | | |
| 1 | Ряд 2-I прямая | 2-I/1 | 900 |
| 2 | Ряд 2-I обратная | 2-I/2 | 900 |
| 3 | А// прямая | А///1 | 600 |
| 4 | А// обратная | А///2 | 600 |
| 5 | 2/ прямая | 2’/1 | 600 |
| 6 | 2/ обратная | 2’/2 | 600 |
| ОПП | | | |
| 1 | Ряд А – I прямая | А-I/3 | 700 |

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

Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная, тепловые камеры отсутствуют.

Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по температурному графику станции Участок №1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-9.

Температурные графики обоснованы удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки.

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.

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.

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

За период с 2011 по 2015гг. аварий и отказов на тепловых сетях не зафиксировано.

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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

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

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

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

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

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

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

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

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

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

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 2016 год, утвержденные приказом министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 28.09.201 №116-мпр, с учетом изменений, принятых приказом министерства жилищной

политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 28.10.2015 №138-мпр, приведены в таблице 85.

Таблица 85

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, куб. м (т) | Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, тыс. кВт |
| | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---|---|---|---|
| АО «Ангарская нефтехимическая компания», включая тепловые сети соответствующих систем теплоснабжения, расположенных на территории следующего населенного пункта: | Теплоноситель вода | | - |
| | 54332,4 (14,6) | 100415,0 | |
| | Теплоноситель пар | | - |
| | 178982,7 (6,98) | 983,7 | |
| г. Ангарск | Теплоноситель вода | | - |
| | 54332,4 (14,6) | 100415,0 | |
| | Теплоноситель пар 40 ата | | - |
| | 6830,0 (11,6) | 28,0 | |
| | Теплоноситель пар 20 ата | | - |
| | 23600,7 (4,5) | 115,5 | |
| | Теплоноситель пар 15 ата | | - |
| | 12548,2 (4,8) | 103,1 | |
| | Теплоноситель пар 10 ата (редуцированный из пара 20 и пара 15) | | - |
| | 72891,0 (9,1) | 426,9 | |
| | Теплоноситель пар 10 ата острый | | - |
| | 22690,4 (9,2) | 132,9 | |
| | Теплоноситель пар 4,5 ата (редуцированный из пара 20 и пара 15) | | - |
| | 40422,4 (5,9) | 177,3 | |

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.

Тепловые потери в тепловых сетях АО «АНХК» за последние 3 года соответствуют нормативным и представлены в таблице 86.

Таблица 86

Тепловые потери в тепловых сетях АО «АНХК» за последние 3 года

| Год | 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, куб. м |
| 2013 г. | Теплоноситель – вода | |
| | 53980,0 | 151027 |
| | Теплоноситель – пар | |
| | 205356 | 994,1 |
| 2014 г. | Теплоноситель – вода | |
| | 53984,4 | 150607,09 |
| | Теплоноситель – пар 40 ата | |
| | 6908,21 | 28,42 |
| | Теплоноситель – пар 20 ата | |
| | 20527,41 | 71,59 |
| | Теплоноситель – пар 15 ата | |
| | 7178,81 | 58,59 |
| | Теплоноситель – пар 10 ата | |
| | 68970,39 | 437,23 |
| | Теплоноситель пар – 10 ата (острый) | |
| | 21469,9 | 159,29 |
| | Теплоноситель – пар 4,5 ата | |
| | 33777,55 | 120,95 |
| 2015 г. | Теплоноситель – вода | |
| | 56207 | 160911,99 |
| | Теплоноситель пар – 40 ата | |
| | 6809 | 27,9 |
| | Теплоноситель пар – 20 ата | |
| | 23529 | 115,16 |
| | Теплоноситель пар – 15 ата | |
| | 12510 | 102,8 |
| | Теплоноситель – пар 10 ата (редуцированный из пара 20 и пара 15) | |
| | 72672 | 421,14 |
| | Теплоноситель пар 10 ата | |
| | 22622,2 | 131,14 |
| | Теплоноситель – пар 4,5 ата (редуцированный из пара 20 и пара 15) | |
| | 40300 | 166,6 |

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.

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

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

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

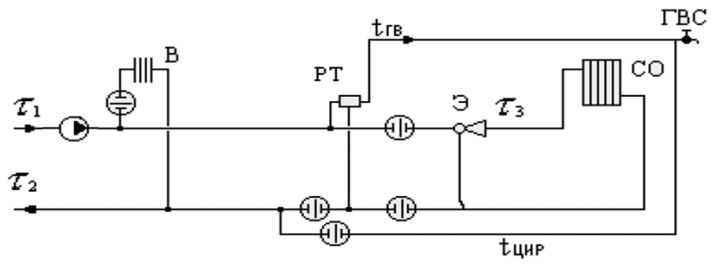



Рисунок 6. Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

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 таблице 55-57.

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 Участка №1 ТЭЦ-9 и 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.

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Система телемеханизации отсутствует.

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления отсутствует.

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

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

МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Тепловые сети двухтрубные, проложены в непроходных каналах.

Структура тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлена в таблице 87.

Таблица 87

Структура тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (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 |

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

Карта схема тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлена на рисунке 7.

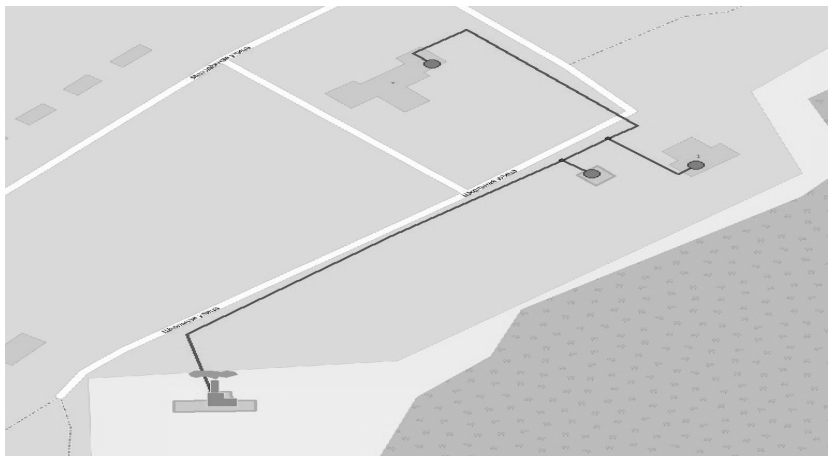


Рисунок 7. Схема тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

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 пенополиуретановыхскорлуп, 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.

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.

Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены из кирпича, перекрытия железобетонные.

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

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной МУП АГО «Преобразование», 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 МУП АГО «Преобразование» 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).

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.

Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск): давление в подающем трубопроводе – 6 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм. Пьезометрические графики представлены в геоинформационной программе Zulu.

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

Статистика отказов и восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлена в таблице 88.

Таблица 88

Статистика отказов и восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

| Дата аварии (отказа) | Начало аварии | Ликвидация аварии | Длительность аварии (отказа) | Наименование и характеристика отказа | Отказавший узел, элемент |
|---|---|---|---|---|---|
| 2013 год | 13.00 | 18.00 | 6 часов | Разрыв теплосети | Разрыв трубы Ду 100 |

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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

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

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

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

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

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

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

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

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

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

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

Приборы учета тепловой энергии на котельной отсутствуют. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии согласно информации МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлены в таблице 89.

Таблица 89

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (согласно отчету по результатам обследования котельной в 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 |

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Потери тепловой энергии в тепловых сетяхМУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) за последние 3 года соответствуют нормативным потерям.

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.

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.

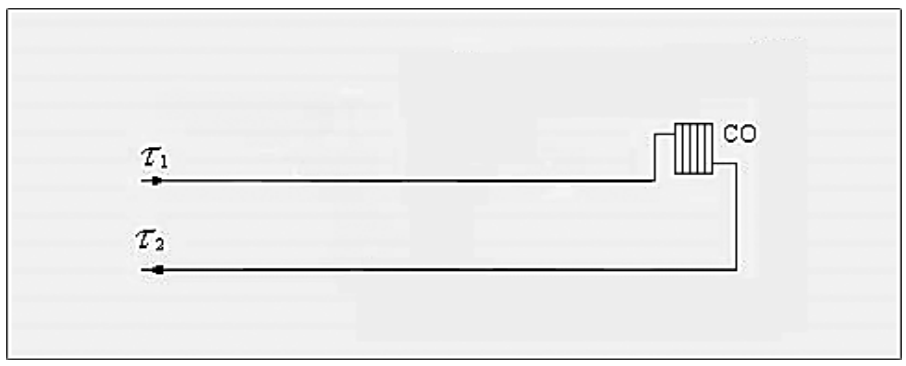



Рисунок 8. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в с. Одинск

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.

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

Управление электрокотлами осуществляется от шкафа управления, в котором смонтированы автоматы защиты, контактор и схема автоматики. В силовой цепи предусмотрены приборы

контроля токовой нагрузки и напряжения, а также защиты, действующие на отключение электрокотла при перегрузках и коротких замыканиях. Схема автоматически позволяет поддержать постоянную температуру воды в водогрейной камере. В схеме автоматики предусмотрена защита, действующая на отключение электрокотла при нагреве корпуса котла до 45$^0$С. Предусмотрена световая сигнализация наличия напряжения, включения нагрева, отказа контактора, включения насоса, аварии (перегрузки по току и перегреву), а также перевода щита управления в режим дистанционного управления.

Диспетчерская служба МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) использует телефонную связь.

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабженияМУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на котельной установлен расширительный бак WRV-200.

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

Бесхозяйные тепловые сети на территории с. Одинск отсутствуют.

МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

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.

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.

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 пенополеуретановые 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.

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях установлены краны шаровые (приварные) Ду 50.

Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены из кирпича, перекрытия железобетонные.

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).

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.

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.

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

В связи с тем, что котельная и тепловые сети были введены в эксплуатацию в 2015 году, отказов и аварий не зафиксировно.

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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

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

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

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

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

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

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

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

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

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

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 – 224 Гкал/год.

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года соответствуют нормативным.

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.

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

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

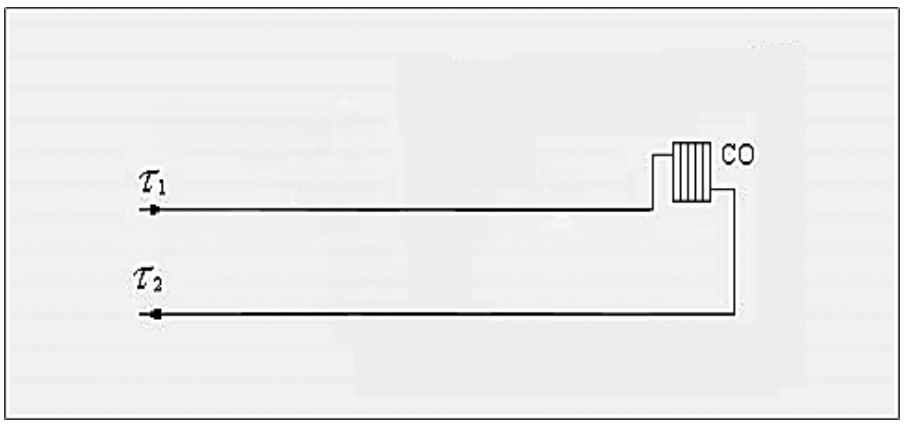



Рисунок 9. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в д. Зуй

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.

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

На котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) установлен измерительный преобразователь ВЗЛЕТ адаптер сигналов (далее – ВЗЛЕТ АС). Преобразователь ВЗЛЕТ АС марки АССВ-030 – адаптер сотовой связи, предназначеный 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.

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения д. Зуй центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

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.

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

Бесхозяйные тепловые сети на территории д. Зуй отсутствуют.

МУП АГО «Преобразование».с. Савватевка

Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Система теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) двухтрубная с открытым горячим водоснабжением. Структура тепловых сетей МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)представлена в таблице 90.

Таблица 90

Структура тепловых сетей МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)
( согласно акту передачи №00000438 от 11.08.2017г)

| Внутренний диаметр трубопровода, мм | Общая протяженность участков, м (в двухтрубном исчислении) |
|---|---|
| 32 | 528,2 |
| 150 | 654,5 |
| 150 | 51,8 |
| 100 | 46,7 |
| 50 | 223,7 |
| 100 | 432,1 |
| 100 | 20,6 |
| 180 | 369,1 |
| 250 | 305,5 |
| 80 | 62,5 |
| 80 | 60 |
| 80 | 74 |
| 150 | 532,7 |
| Всего: | 3228,74 |
| Всего в однотрубном исчислении: | 6457,48 |

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.

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

Тип прокладкитепловых сетейМУП АГО «Преобразование» (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.

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.

Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры (в основном прямоугольной формы) выполнены из кирпича и бетона.

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

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной МУП АГО «Преобразование» (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 емпературный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника).

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.

Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка): давление в подающем трубопроводе – 5,2 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены вэлектронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

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

Данные об авариях и отказах на тепловых сетяхМУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка):

2012 год – 4 аварийные ситуации, время устранения от 2 до 24 часов, причина – износ трубопровода;

2013 год – 3 аварийные ситуации, время устранения от 2 до 24 часов, причина – износ трубопровода;

2014 год – 7 аварий, время устранения от 2 до 24 часов, причина – износ трубопровода;

2015 год – 1 авария, время устранения от 2 до 24 часов, причина – износ трубопровода.

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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

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

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

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

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

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

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

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

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

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

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

Потери при передаче тепловой энергии по сетям приняты в размере потерь, учтенных при расчете тарифов для МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на 2014 год, уменьшенных на 3%. Нормативные технологические потери в тепловых сетях МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) составляют – 3408,9 Гкал/год.

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Согласно информации, предоставленной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка), тепловые потери за последние 3 года составили:

2013 год – 3623 Гкал;

2014 год – 3514,3 Гкал;

2015 год – 3408,9 Гкал.

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.

Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная с открытым разбором горячего водоснабжения. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунках 9 и 10.

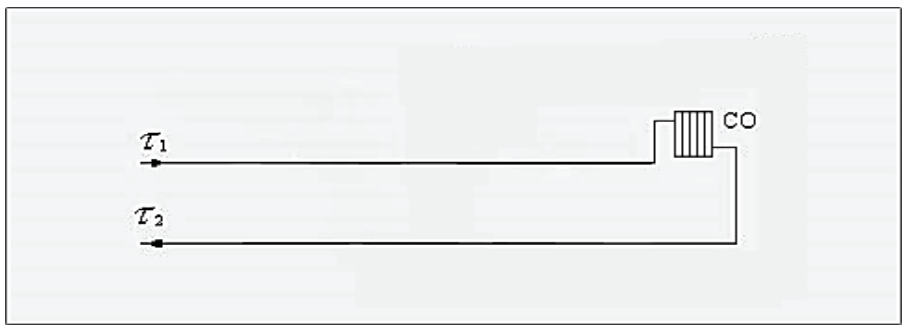



Рисунок 9. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

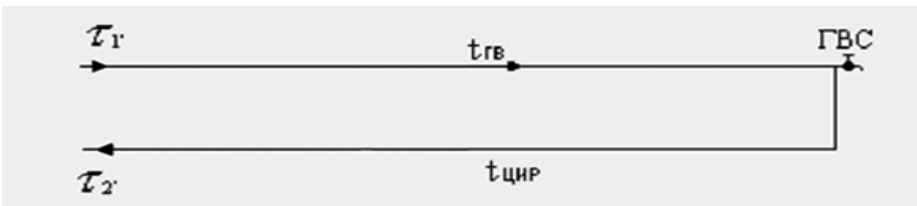



Рисунок 10. Схема подключения потребителей к двухтрубной системе теплоснабжения горячего водоснабюжения

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

По информацииМУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) приборы учета тепловой энергии установлены у следующих потребителей:

Школа (ул. Школьная) – 1 прибор учета тепловой энергии п/у;

Детский сад (ул. Школьная) – 1 прибор учета тепловой энергии п/у.

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

Диспетчерская служба оборудована телефонной связью, принимает сигналы об утечках и авариях на сетях от жителей города и обслуживающего персонала. Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается диспетчером дежурной бригаде.

Система телемеханизации отсутствует.

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Специальной защиты тепловой сети от превышения давления (гидроудара) нет.

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

Бесхозяйные тепловые сети на территории с. Савватеевка не выявлены.

АО «АЭХК».

Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «АЭХК» не имеет собственных генерирующих источников тепловой энергии. Промплощадка АО «АЭХК» имеет единственный ввод тепловой энергии от магистральных тепловых сетей. Вводные трубопроводы тепловой сети промплощадки подключены к соответствующим трубопроводам в павильоне «А» тепломагистрали 1, обслуживаемой УТС ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания». Наружная стена павильона «А» в соответствии с договорами на отпуск и потребление тепловой энергии в горячей воде является границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между АО «АЭХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания». Система теплоснабжения АО «АЭХК» двухтрубная, зависимая с открытым горячим водоснабжением. Структура тепловых сетей АО «АЭХК» представлена в таблице 91.

Таблица 91

Структура тепловых сетей АО «АЭХК»

| № уч-ка | Протяженность тепловых сетей (в метрах) в зависимости от диаметра по состоянию на 01.01.2016 | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Ду 40 | Ду 50 | Ду 70 | Ду 80 | Ду 100 | Ду 150 | Ду 200 | Ду 250 | Ду 300 | Ду 400 | Ду 500 | Всего |
| 1 | | | | | 84 | | | | | | | 84 |
| 2 | | 78 | | | | | | | | | | 78 |
| 3 | 10 | 120 | | | | | | | | | | 130 |
| 4 | 5 | | 90 | | | | | | | | | 95 |
| 5 | 46 | 120 | | | | 506 | | | | | | 672 |
| 6 | | | | 80 | | | | | | | | 80 |
| 7 | | 330 | | | 65 | | | | | | | 395 |
| 8 | 408 | 564 | | 400 | 480 | 226 | 1658 | | | 2280 | | 5608 |
| 9 | | | | | | 140 | 762 | | | | | 902 |
| 10 | 156 | 696 | | 80 | 110 | | 236 | | | 2176 | 890 | 4344 |
| 11 | | 162 | 12 | 513 | 1347 | 256 | 450 | 340 | 596 | 300 | | 3976 |
| 12 | | 248 | 22 | 300 | 642 | 488 | 1158 | | | | | 2858 |
| 13 | | | | | | | 90 | | 840 | | | 930 |
| 14 | | | | | | 144 | | | | | | 144 |
| 15 | | 350 | | | | | | | | | | 350 |
| 16 | 704 | | 210 | | | | | | | | | 914 |
| 17 | 328 | | | | | | | | | | | 328 |
| 18 | | 364 | | | | | | | | | | 364 |
| 19 | 8 | | 144 | 300 | 100 | | | | | | | 552 |
| 20 | | | | | | 144 | | | | | | 144 |
| 21 | 222 | 200 | | | | | | | | | | 422 |
| 22 | 200 | | | | | | | | | | | 200 |
| 23 | | 249 | | | | | | | | | | 249 |
| 24 | 200 | 420 | | | | | | | | | | 620 |
| 25 | 128 | | | | | | | | | | | 128 |
| 26 | 72 | | | | | | | | | | | 72 |
| 27 | | 184 | | | | | | | | | | 184 |
| 28 | 70 | 84 | | | | | | | | | | 154 |
| 29 | 220 | | | | | | | | | | | 220 |
| 30 | | 130 | | | | | | | | | | 130 |
| 31 | | 134 | | | | 31 | | | | | | 165 |
| 32 | | | 96 | | 144 | | | | | | | 240 |
| 33 | 166 | | | | | | | | | | | 166 |
| 34 | 70 | | | | | | | | | | | 70 |
| 35 | | | | | 303,8 | 303,8 | | | | | | 607,6 |
| 36 | 25 | | | 188 | 75 | 25 | 214 | | | | | 502 |
| 37 | | | 41 | 41 | | | 109 | | | | | 191 |

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.

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

От павильона «А» трубопроводы горячей воды до объектов промплощадки исполнены в варианте подземной прокладки в непроходных каналах. Исключение составляют трубопроводы от ТК-5 сублиматного производства до здания 309, проложенные по технологической эстакаде и трубопроводы от УТ-27 до здания 801 разделительного производства. Сеть теплоснабжения выполнена из стальных труб диаметром до 500 мм с теплоизоляционным покрытием. 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.

Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

На тепловых сетях АО «АЭХК» установлена стальная запорная арматура. Перечень запорной арматуры представлен в таблице 92.

Таблица 92

Перечень запорной арматуры АО «АЭХК»

| № уч-ка | 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 | | | | | | |
| 2 | 2 | | | | | |
| 3 | 4 | | | | | |
| 4 | 6 | | | | | |
| 5 | 18 | | | | | |
| 6 | 6 | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| 8 | 37 | 15 | 15 | | 2 | 2 |

| № уч-ка | 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 |
| 9 | 9 | 4 | | 2 | 1 | |
| 10 | 41 | 4 | 6 | 3 | | 4 |
| 11 | 4 | 2 | | | | |
| 12 | 43 | 30 | 3 | 4 | | |
| 13 | 2 | | | 2 | | |
| 14 | | | | | | |
| 15 | | | | | | |
| 16 | | | | | | |
| 17 | | | | | | |
| 18 | | | | | | |
| 19 | 6 | | | | | |
| 20 | | | | | | |
| 21 | | | | | | |
| 22 | | | | | | |
| 23 | | | | | | |
| 24 | | | | | | |
| 25 | | | | | | |
| 26 | | | | | | |
| 27 | | | | | | |
| 28 | | | | | | |
| 29 | | | | | | |
| 30 | | | | | | |
| 31 | | | | | | |
| 32 | 4 | 2 | | | | |
| 33 | 2 | | | | | |
| 34 | | | | | | |
| 35 | | 2 | 2 | | | |
| 36 | 7 | | 4 | | | |
| 37 | 4 | | | | | |
| Всего | 195 | 59 | 30 | 11 | 3 | 6 |

Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены по типовым проектам подземного исполнения. Павильоны выполнены по индивидуальным проектам наземного и заглубленного типа.

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.

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.

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.

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 не зафиксировано.

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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

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

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

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

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

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

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

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

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

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

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 93.

Таблица 93

Нормативы технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «АЭХК»

| Год | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
|---|---|---|---|---|---|
| Нормативные потери (тыс. Гкал) | 26,732 | 26,732 | 26,732 | 23,739 | 23,652 |

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Тепловые потери за последние 3 года соответствуют нормативным.

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.

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.

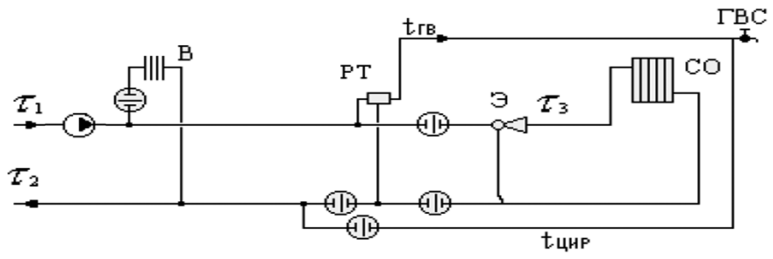



Рисунок 11. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям АО «АЭХК»

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

Данная информация от АО «АЭХК» не была предоставлена.

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

Диспетчерская служба оборудована телефонной связью, принимает сигналы об утечках и авариях на сетях от обслуживающего персонала. Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается диспетчером дежурной бригаде.

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабженияАО «АЭХК» центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Специальной защиты тепловой сети от превышения давления (гидроудара) нет.

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

Бесхозяйные тепловые сети на территорииАО «АЭХК» не выявлены.

Зоны действия источников тепловой энергии.

ООО «Байкальская энергетическая компания».

Станция ТЭЦ-9 расположена вблизи промышленной зоны АО «АНХК» и обеспечивает тепловой и электрическойэнергией объектынефтехимической промышленности, а такжезоны жилой застройки города Ангарска и поселка Мегет. Подача теплоностеля от станции ТЭЦ-9 осуществляется по тепломагистралям №1, №2, №3, №4, №5, №6.

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

Станция Участок №1 ТЭЦ-9 в настоящее время обеспечивает паром промышленную площадку АО «АНХК», а также работает в режиме насосной в системе централизованного теплоснабжения станции ТЭЦ-9 (горячая вода).

МУП АГО «Преобразование» (с.Савватеевка).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с.Савватеевка) условно может быть ограничена следующими улицами: Саватеевский тракт, улицы Школьная и Полевая, улица Мичурина. Источник тепловой энергии расположен в пределах улицы Мичурина.

МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (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.

МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

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

АО «АЭХК».

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

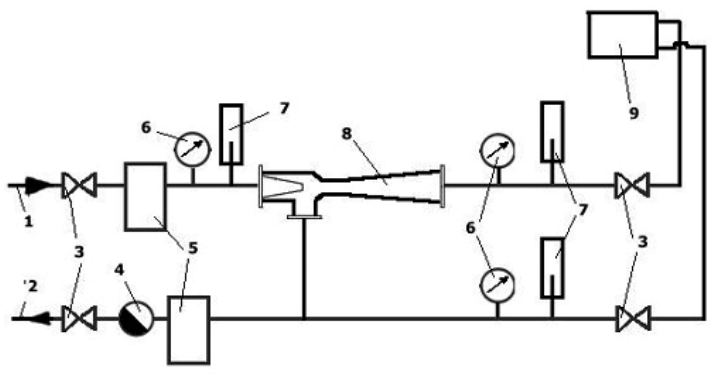
АО «АНХК».

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

Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

Схемы присоединения нагрузок потребителей

Схемы присоединения потребителей к тепловым сетям на территории АГО преимущественно элеваторные. На рисунке 12 представлена схема элеваторного узла.




1 — подающий трубопровод;
2 — обратный трубопровод;
3 — задвижки;
4 — водомер;
5 — грязевики;
6 — манометры;
7 — термометры;
8 — элеватор;
9 — нагревательные приборы отопительной системы

Рисунок 12. Схема элеваторного узла

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 94.

Таблица 94

Тепловые нагрузки потребителей СЦТ на территории АГО (2015 г.)

| Источник теплоснабжения | Тип нагрузки | Единицы измерения | Величина |
|---|---|---|---|
| | | | |
| станция ТЭЦ-9* | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 955,01 |
| | ГВС | Гкал/час | 415,03 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/час | 1370,04 |
| | Нагрузка по пару | Гкал/час | 107,71 |
| | Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г) | Гкал/час | 30,20 |
| | Нагрузка по ХОВ | Гкал/час | 7,66 |
| | | | |
| станция Участок 1 ТЭЦ-9* | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 172,19 |
| | ГВС | Гкал/час | 40,25 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/час | 212,44 |
| | Нагрузка по пару | Гкал/час | 105,39 |
| | Нагрузка по ХОВ | Гкал/час | 7,08 |
| | | | |
| станция ТЭЦ-10 | Нагрузка по пару | Гкал/час | 23,40 |
| | Итого | Гкал/час | 23,40 |
| | | | |
| Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 2,610 |
| | ГВС | Гкал/час | 0,153 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/час | 2,763 |
| | | | |
| МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск) | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 0,245 |
| | Итого | Гкал/час | 0,245 |
| | | | |
| МУП АГО «Преобразование» (Зуй) | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 0,231 |
| | Итого | Гкал/час | 0,231 |

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».

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 95.

Таблица 95

Полезный отпусктепловой энергии за отопительный период и год в целом (2015 г.)

| Источник теплоснабжения | Зона действия источника | Ед. измерения | Отопительный период | Год |
|---|---|---|---|---|
| станция Участок 1 ТЭЦ-9 | г. Ангарск Мегет | Гкал | 221599 | 221599 |
| станция ТЭЦ-9 | | Гкал | 2154877 | 2241769 |
| станция ТЭЦ-10 | | Гкал | 216077 | 335480 |
| Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | Савватеевка | Гкал | 8446,2 | 8831 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) | Одинск | Гкал | 713,1 | 713,1 |
| МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) | д. Зуй | Гкал | 671,1 | 671,1 |

Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.

В соответствии с «Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг (утв. постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 №306) (в редакции постановления Правительства РФ от 28.03.2012 №258)», которые определяют порядок установления нормативов потребления коммунальных услуг (холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение, отопление), нормативы потребления коммунальных услуг утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации. При определении нормативов потребления коммунальных услуг учитываются следующие конструктивные и технические параметры многоквартирного дома или жилого дома:

а) в отношении горячего водоснабжения – этажность, износ внутридомовых инженерных систем, вид системы теплоснабжения (открытая, закрытая);

б) в отношении отопления – материал стен, крыши, объем жилых помещений, площадь ограждающих конструкций и окон, износ внутридомовых инженерных систем.

В качестве параметров, характеризующих степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома, применяются показатели, установленные техническими и иными требованиями в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

При выборе единицы измерения нормативов потребления коммунальных услуг используются следующие показатели:

В отношении горячего водоснабжения:

в жилых помещениях – куб. метр на 1 человека;

на общедомовые нужды – куб. метр на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

В отношении отопления:

в жилых помещениях – Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома;

на общедомовые нужды – Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме.

Нормативы потребления коммунальных услуг определяются с применением метода аналогов

либо расчетного метода с использованием формул согласно приложению к Правилам установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг.

Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению и отоплению для населения АГО, утвержденные приказами министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 23.08.2016 №90-мпр, от 28.10.2016 №132-мпр, от 30.12.2016 №184-мпр, представлены в таблицах 96-100-1.

Таблица 96

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях многоквартирных домов до 1999 года постройки включительно

| Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных домов до 1999 года постройки включительно Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| наименование | 1 этаж | 2 этажа | 3-4 этажа | 5-9 этажей | 10 этажей | 11 этажей |
| Многоквартирные дома со стенами из камня, кирпича | 0,0537 | 0,0545 | 0,0342 | 0,0307 | - | - |
| Многоквартирные дома со стенами из панелей, блоков | 0,0537 | 0,0545 | 0,0342 | 0,0307 | 0,0293 | 0,0293 |
| Многоквартирные дома со стенами из дерева, смешанных и др. материалов | 0,0537 | 0,0545 | - | - | - | - |

Таблица 97

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях многоквартирных домов после 1999 года постройки

| Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО для жилых помещений в многоквартирных домах после 1999 года постройки Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| наименование | 2 этажа | 3 этажа | 4-5 этажей | 6-7 этажей | 8 этажей | 9 этажей | 10 этажей | 11 этажей |
| Многоквартирные дома со стенами из камня, кирпича | | 0,0202 | 0,0172 | - | - | - | - | - |
| Многоквартирные дома со стенами из панелей, блоков | 0,0200 | 0,0202 | 0,0172 | 0,0168 | 0,0159 | 0,0159 | 0,0158 | 0,0158 |
| Многоквартирные дома со стенами из дерева, смешанных и др. материалов | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 98

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях жилых домов до1999 года постройки включительно

| Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях жилых домов до1999 года постройки включительно Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц | | |
|---|---|---|
| наименование | 1 этаж | 2 этажа |
| Жилые дома со стенами из камня, кирпича | 0,0526 | 0,0487 |
| Жилые дома со стенами из панелей, блоков | 0,0526 | 0,0487 |
| Жилые дома со стенами из дерева, смешанных и др. материалов | 0,0526 | 0,0487 |

Таблица 98-1

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях жилых домов после 1999 года постройки

| Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях жилых домов после 1999 года постройки Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц | | | |
|---|---|---|---|
| наименование | 1 этаж | 2 этажа | 3 этажа |
| Жилые дома со стенами из камня, кирпича | 0,0212 | 0,0179 | 0,0176 |
| Жилые дома со стенами из панелей, блоков | 0,0212 | 0,0179 | 0,0176 |
| Жилые дома со стенами из дерева, смешанных и др. материалов | 0,0212 | 0,0179 | 0,0176 |

Таблица 99

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО при использовании надворных построек, расположенных на земельном участке, до 1999 года и после 1999 года построки включительно

| | Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании надворных построек, Гкал на 1 кв.м площади отапливаемых надворных построек в месяц | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тип надворной постройки | Коровники | Свинарники | Овчарни | Конюшни | Птичники | Овощехранилища | Гаражи | Бани |
| Постройки до 1999 года строительства включительно | 0,0336 | 0,0475 | 0,0319 | 0,0367 | 0,0493 | 0,0352 | 0,0432 | 0,0561 |
| Постройки после 1999 года строительства | 0,0135 | 0,0191 | 0,0129 | 0,0148 | 0,0199 | 0,0142 | 0,0174 | 0,0226 |

Таблица 100

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению в жилых помещениях на территории Иркутской области

| № | Категория жилых помещений | Нормативы потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения, куб. м на 1 чел. в месяц | Нормативы потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения, куб. м на 1 чел. в месяц |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | 4,18 | 3,17 |
| 2 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем | 4,32 | 3,22 |
| 3 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем | 4,27 | 3,28 |
| 4 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа | 2,98 | 1,68 |
| 5 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем | 3,74 | 2,62 |
| 6 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | 7,36 | - |
| 7 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1500 -1550 мм с душем | 7,46 | - |
| 8 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем | 7,56 | - |
| 9 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа | 7,16 | - |
| 10 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами | 6,36 | - |
| 11 | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами | 3,86 | - |
| 12 | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками | 3,15 | - |
| 13 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами, душами | 5,02 | - |
| 14 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами | 1,72 | - |
| 15 | Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой | 0,76 | - |
| 16 | Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | 2,98 | 1,90 |
| 17 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками | 2,62 | 1,23 |
| 18 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками | 3,86 | - |
| 19 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами (или мойками) | 3,10 | - |
| 20 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные мойками (или раковинами, умывальниками) | 1,01 | - |
| 21 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным горячим и холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные раковинами (мойками), унитазами, душами (ваннами) | 3,44 | 2,15 |

Таблица 100-1

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению на общедомовые нужды на территории Иркутской области

| № | Категория жилых помещений | Этажность | Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения куб.м в месяц на кв. метр общей площади | Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения куб.м в месяц на кв. метр общей площади |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | от 1до 5 | 0,030 | 0,030 |
| | | от 6 до 9 | 0,032 | 0,032 |
| | | от 10 до 16 | 0,037 | 0,037 |
| | | более 16 | - | - |
| 2 | Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением | от 1до 5 | 0,040 | - |
| | | от 6 до 9 | - | - |
| | | от 10 до 16 | - | - |
| | | более 16 | - | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|---|---|---|---|
| 3 | Многоквартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами | от 1до 5 | 0,023 | - |
| | | от 6 до 9 | - | - |
| | | от 10 до 16 | - | - |
| | | более 16 | - | - |
| 4 | Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения | - | 0,016 | - |

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

а) установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

б) располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам;

в) мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Расчеты между АО «АНХК» и ООО «Байкальская энергетическая компания» производятся по счетчикам ООО «Байкальская энергетическая компания» данные по приборам учета.

ООО «Байкальская энергетическая компания».

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 на конец 2015 года представлены в таблицах 101-103.

Таблица 101

Характеристика тепловой мощности станции ТЭЦ-9

| Показатель | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 2402,50 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/час | 2402,50 |
| Собственные нужды источника | Гкал/час | 14,03 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2388,47 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | Гкал/час | 286,99 |
| Нагрузка по отоплению, вентиляции и ГВС | Гкал/час | 1370,04 |
| Технология (пар) | Гкал/час | 107,71 |
| Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г) | Гкал/час | 30,20 |
| Нагрузка по ХОВ | Гкал/час | 7,66 |
| Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/час | 585,88 |
| | % | 24,53% |

* данные о нагрузках на источниках представлены на 2015 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

Таблица 102

Характеристика тепловой мощности станции Участок №1 ТЭЦ-9

| Показатель | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 675,84 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/час | 675,84 |
| Собственные нужды источника | Гкал/час | 6,02 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 669,82 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | Гкал/час | 13,67 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 324,90* |
| Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/час | 331,25 |
| | % | 49,45% |

* учитывается в т.ч. нагрузка по пару в пересчете на Гкал/час

Таблица 103

Характеристика тепловой мощности станции ТЭЦ-10

| Показатель | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 563,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/час | 523,00 |
| Собственные нужды источника | Гкал/час | 7,57 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 515,43 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | Гкал/час | - |
| Присоединенная нагрузка (нагрузка по пару) | Гкал/час | 23,40 |
| Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/час | 492,03 |
| | % | 95,46% |

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

Резервы отражены в таблицах 101-103 и составляют для станции ТЭЦ-9 – 585,88 Гкал/час, для станции Участок №1 ТЭЦ-9 – 331,25 Гкал/час, станции ТЭЦ-10 – 492,03Гкал/час.

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 представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка).

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 котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) представлены в таблицах 104 и 105.

Таблица 104

Характеристика тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

| Показатель | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 5,74 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/час | 5,74 |
| Собственные нужды источника (% от располагаемой тепловой мощности источника) | Гкал/час | 0,41 |
| | % | 7,19% |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,33 |
| Потери тепловой мощности в тепловых сетях | Гкал/час | 1,07 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,76 |
| Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/час | 1,50 |
| | % | 28,16% |

Таблица 105

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) за 2013-2015 годы

| Параметр | Ед. изм. | Значение параметра за рассматриваемый период | | |
|---|---|---|---|---|
| | | 2013 | 2014 | 2015 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 13909 | 13665,5 | 13560 |
| Объем потребления на собственные нужды (% от выработки тепловой энергии) | Гкал | 1320 | 1320 | 1320 |
| | % | 9,49% | 9,66% | 9,73% |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 12589 | 12345,5 | 12240 |
| Потери тепловой энергии | Гкал | 3623 | 3514,3 | 3408,9 |
| | % | 28,78% | 28,47% | 27,85% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 8966 | 8831,2 | 8831,1 |

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

На котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) имеется резерв тепловой мощности равный 1,50 Гкал/час. Эта величина составляет 28,16 % от тепловой мощности источника нетто.

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.

МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

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 106 и 107.

Таблица 106

Характеристика тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (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 | 0,017 |
| | % | 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 107

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

| Параметр | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1049 |
| Объем потребления на собственные нужды | Гкал | 50 |
| | % | 4,77% |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 999 |
| Потери тепловой энергии | Гкал | 285,9 |
| | % | 28,62% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 713,1 |

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

На котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) имеется резерв тепловой мощности равный 0,159 Гкал/час или 29,96% от тепловой мощности нетто источника.

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.

МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

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 108 и 109.

Таблица 108

Баланс ресурса котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

| Параметр | Ед.изм. | Значение |
|---|---|---|
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 810,2 |
| Объем потребления на собственные нужды (% от выработки тепловой энергии) | Гкал | 26,9 |
| | % | 3,32% |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 783,3 |
| Потери тепловой энергии | Гкал | 112,2 |
| | % | 14,32% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 671,1 |

Таблица 109

Баланс тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

| Параметр | Ед.изм. | Значение |
|---|---|---|
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,43 |

| Параметр | Ед.изм. | Значение |
|---|---|---|
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,43 |
| Собственные нужды котельной (% от располагаемой тепловой мощности источника) | Гкал/час | 0,009 |
| | % | 2,15% |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,421 |
| Потери тепловой энергии | Гкал/час | 0,039 |
| | % | 14,32% |
| Подключенная нагрузка, в т.ч.: | Гкал/час | 0,231 |
| Резерв тепловой мощности | Гкал/час | 0,152 |
| | % | 36,03% |

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

В 2015 году резерв котельной составляет 36,03 % от тепловой мощности котельной нетто или 0,152 Гкал/час.

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.

Балансы теплоносителя.

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:

$$G_з = 0{,}0025\ V_{ТС} + G_м, \text{ где}$$

$G_м$ – расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети.

VTC – объем воды в системах теплоснабжения, куб.м.

При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 куб. м на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 куб.м на 1 МВт – при открытой системе и 30 куб.м на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей приведена в таблице 110.

Таблица 110

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 | Норматив ная утечка | Предельный часовой расход на заполнение | Итого подпитка подготовленной водой |
|---|---|---|---|---|---|
| | куб.м | куб.м/ч | куб.м/ч | куб.м/ч | куб.м/ч |
| | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Система ООО «Байкальская энергетическая компания» (станция Уч.№1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10 | 85211 | 1896 | 217,38 | 350** | 2463,38 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | 503 | 6,11 | 1,26 | 35** | 7,37 |
| МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск) | 45 | 0* | 0,11 | 5 | 0,11 |
| МУП АГО «Преобразование» (д.Зуй) | 42 | 0* | 0,11 | 5 | 0,11 |

* в таблице представлен объем сетей, обеспечивающих потребителей технологическим паром, объем водяных сетей теплоснабжения равен нулю

** значения представлены в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 №116-ФЗ и Инструкция по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ) в качестве аварии тепловой сети рассматривают лишь повреждение магистрального трубопровода, которое приводит к перерыву теплоснабжения на срок не менее 36 ч. Таким образом, к аварии приводит существенное повреждение магистрального трубопровода, при котором утечка теплоносителя является фактически некомпенсируемой. При такой аварийной утечке требуется неотложное отключение поврежденного участка.

Нормируя аварийную подпитку, составители СНиП имели в виду инцидентную подпитку (в терминологии названных выше документов), которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов тепловой сети.

Согласно требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей отсутствуют. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии приведены в таблице 111.

Таблица 111

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

| Наименование источника СЦТ | Объем системы теплоснабжения | Аварийная подпитка |
|---|---|---|
| | куб.м | куб.м/ч |
| Система ООО «Байкальская энергетическая компания» (станция Уч.№1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10 | 85211 | 1739,02 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | 503 | 10,06 |
| МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск) | 45 | 0,90 |
| МУП АГО «Преобразование» (д.Зуй) | 42 | 0,84 |

Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом ООО «Байкальская энергетическая компания»

Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

На станции ТЭЦ-9 в качестве основного топлива используется уголь из Азейского, Мугунского, Черемховского, Головинского и Ирбейского месторождений. Растопочным топливом является мазут марки М-100.

На станции Участок №1 ТЭЦ-9 в качестве растопочного топлива используется мазут марки М-100, основным топливом является уголь Черемховского месторождения.

На станции ТЭЦ-10 в качестве основного топлива используются угли из Азейского, Мугунского, Чуремховского и Головинского месторождений. Мазут марки М-100 используется при растопке котлоагрегатов.

Топливные балансы источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания» представлены в таблице 112.

Таблица 112

Топливный баланс источников тепловой энергии ООО «Байкальская энергетическая компания»

| Показатель | Ед. измерения | Значение | | |
|---|---|---|---|---|
| | | станция Уч.№1 ТЭЦ-9 | станция ТЭЦ-9 | станция ТЭЦ-10 |
| Объем сжигаемого топлива, в т.ч. | тыс т. | 557,59 | 1536,17 | 1666,938 |
| уголь | тыс т. | 557,427 | 1535,194 | 1665,682 |
| | % | 99,97 % | 99,94 % | 99,92 % |
| мазут | тыс т. | 0,163 | 0,976 | 1,256 |
| | % | 0,03% | 0,06% | 0,08 % |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/Гкал | 158,76 | 139,21 | 160,15 |

Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на станции ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-10 и станции Участок №1 ТЭЦ-9 используется бурый уголь.

«МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка).

Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

В качестве основного вида топлива на котельной используется мазут.

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)представлен в таблицах 113 и 114. Нормативы запасов топлива на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка), утвержденные приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 24 .12.2013 №56-мпр.

Таблица 113

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

| № | Параметр | Значение |
|---|---|---|
| 1 | Выработка тепловой энергии, Гкал/год | 13560 |
| 2 | Удельный расход условного топлива, кг.у.т/Гкал | 169,00* |
| 3 | Годовой расход условного топлива, т.у.т. | 2292 |
| 4 | Удельный расход натурального топлива (мазут), кг/Гкал | 146,85 |
| 5 | Годовой расход натурального топлива, т | 1991 |

* величина у.р.у.т. установлена Приказом Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 24.12.2013 №55-мпр

Таблица 114

Нормативы запасов топлива на источнике МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

| Организация | Объемы | | Запас основного и резервного видов топлива, т |
|---|---|---|---|
| | Нормативный эксплуатационный запас топлива, т | Неснижаемый нормативный запас топлива, т | |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка | Мазут | | |
| | 249,4 | 43,4 | 292,8 |

Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) используется мазут. Неснижаемый нормативный запас мазута на источнике составляет 43,4 т.

Аварийное топливо на источнике не предусмотрено.

МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника

тепловой энергии

Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) использует электрическую энергию в качестве топлива для производства тепловой энергии.

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлен в таблице 115.

Таблица 115

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (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 |

Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) используется электрическая энергия.

Аварийное топливо на источнике не предусмотрено.

МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Котельная МУП АГО «Преобразование» в д. Зуй использует в качестве топлива для производства тепловой энергии электрическую энергию.

Описание видов резервного и аварийного топлива

В качестве резервного топлива используется электрическая энергия.

Аварийное топливо на котельной не предусмотрено.

Надежность теплоснабжения

Методика и показатели надежности

Настоящая методика по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, разработана в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, №34, ст. 4734).

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются показатели, установленные в соответствии с пунктом 123 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808:

а) показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;

б) показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;

в) показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;

г) показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;

д) показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;

е) показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения.

Анализ и оценка надежности системы теплоснабжения

Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Показатели надежности системы теплоснабжения

Оценка надежности системы теплоснабжения рассматриваемых котельных производится по следующим показателям:

показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

$K_э$=1,0 – при наличии резервного электроснабжения;

$K_э$=0,6 – при отсутствии резервного электроснабжения;

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

$$K_э^{общ} = \frac{Q_i * K_э^{ист.i} + ... + Q_n * K_э^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \qquad (1)$$

где $K_э^{ист.i}$, $K_э^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = \frac{Q_{факт}}{t_ч}, \qquad (2)$$

где $Q_i$,$Q_n$ – средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому $i$-му источнику тепловой энергии;

$t_ч$ – количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

$n$– количество источников тепловой энергии.

Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_в$ = 1,0 – при наличии резервного водоснабжения;

$K_в$ = 0,6 – при отсутствии резервного водоснабжения.

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

$$K_в^{общ} = \frac{Q_i * K_в^{ист.i} + ... + Q_n * K_в^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \qquad (3)$$

где $K_в^{ист.i}$, $K_в^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_т$ = 1,0 – при наличии резервного топливоснабжения;

$K_т$ = 0,5 – при отсутствии резервного топливоснабжения;

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

$$K_т^{общ} = \frac{Q_i * K_т^{ист.i} + ... + Q_n * K_т^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \qquad (4)$$

где $K_т^{ист.i}$, $K_т^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_б$ = 1,0 – полная обеспеченность;

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

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

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

$$K_б^{общ} = \frac{Q_i * K_б^{ист.i} + ... + Q_n * K_б^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \qquad (5)$$

где $K_б^{ист.i}$, $K_б^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

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

$$K_с = \frac{S_с^{экспл} - S_с^{ветх}}{S_с^{экспл}}, \qquad (6)$$

где $S_с^{экспл}$ – протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

$S_с^{ветх}$ – протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения:

показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк.тс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$И_{откс} = \frac{n_{отк}}{S} \text{ [1/(км*год)]}, \qquad (7)$$

где

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

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

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

до 0,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,8;

от 0,6 до 1,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,6;

свыше 1,2 – $K_{отк.тс}$ = 0,5;

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

$$И_{откит} = \frac{K_э + K_в + K_т}{3}, \qquad (8)$$

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.ит}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,8;

от 0,6 – 1.2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,6;

показатель надежности системы теплоснабжения Кнадопределяется как средний по частным показателям *Кэ, Кв, Кт, Кб, Кс, Котк т/с и Котк ит*:

$$К_{над} = \frac{К_э + К_в + К_т + К_б + К_с + К_{отк\ тт} + К_{отк\ ит}}{7}$$

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.

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения поселения

Результаты расчета показателей надежности систем теплоснабжения представлены в таблице 116.

Таблица 116

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 |
| МУП АГО «Преобразование» (Савватеевка) | 0,6 | н.д. | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 1,0 | 0,8 | 0,88 | надежная |
| МУП АГО «Преобразование» (Одинск) | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,0 | 1,0 | 0,8 | 0,77 | надежная |
| МУП АГО «Преобразование» (Зуй) | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,8 | 0,86 | надежная |

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организацийтеплосетевых организаций.

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций ООО «Байкальская энергетическая компания», АО «АНХК», МУП АГО «Преобразование» (Одинск), МУП АГО «Преобразование» (Зуй), МУП АГО «Преобразование» (Савватеевка) приведены в таблице 117-119.

Таблица 117

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания»

| № | Информация, подлежащая раскрытию | Ед. измерения | Значение |
|---|---|---|---|
| 1 | Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности: | тыс руб | 595 541,00 |
| 1.1 | Производство теплоносителя (в воде) | тыс руб | 595 541,00 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс руб | 726 395,38 |
| 2.1 | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс руб | 52 122,00 |
| 2.2 | Расходы на топливо | тыс руб | 0,00 |
| 2.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс руб | 43 248,45 |
| 2.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб | 1,18 |
| 2.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс кВт.ч | 36 770,7928 |
| 2.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс руб | 382 427,66 |
| 2.5 | Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс руб | 2 499,92 |
| 2.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс руб | 25 950,33 |
| 2.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс руб | 7 108,87 |
| 2.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс руб | 9 345,91 |
| 2.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс руб | 1 951,56 |

| № | Информация, подлежащая раскрытию | Ед. измерения | Значение |
|---|---|---|---|
| 2.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс руб | 34 869,97 |
| 2.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс руб | 130,55 |
| 2.12 | Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним: | тыс руб | 30 674,12 |
| 2.12.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс руб | 0,00 |
| 2.12.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс руб | 0,00 |
| 2.13 | Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним: | тыс руб | 20 247,64 |
| 2.13.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс руб | 141,19 |
| 2.13.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс руб | 0,00 |
| 2.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе: | тыс руб | 59 797,54 |
| 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 | 56 020,86 |
| 2.15.1 | Прочие расходы | тыс руб | 56 020,86 |
| 3 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс руб | -130 854,47 |
| 4 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс руб | 0,00 |
| 4.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой | тыс руб | 452 599,00 |
| 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 | 5 140 069 |
| 5.1 | За счет ввода (вывода) из эксплуатации | тыс руб | 3 620 750 |
| 6 | Стоимость переоценки основных фондов | тыс руб | 1 519 319 |
| 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 | 12 828,80 |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | Гкал/час | 0,00 |
| 10 | Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс Гкал | 19 725,8260 |
| 11 | Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс Гкал | 183,2920 |
| 12 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе: | тыс Гкал | 18 331,1705 |
| 12.1 | Определенном по приборам учета | тыс Гкал | 14 834,3151 |
| 12.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс Гкал | 3 496,8554 |
| 13 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом | тыс Гкал/ч. мес | 2 746,21 |
| 14 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс Гкал | 2 317,3940 |
| 15 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | чел. | 2 479,00 |
| 16 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | чел. | 824,00 |
| 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 | 142,6422 |
| 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 | 0,043374532 |
| 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 | 1,177139593 |
| 20 | Комментарии | х | В п. 4 сведения о чистой прибыли ООО «Байкальская энергетическая компания» в целом опубликованы на сайте ООО «Байкальская энергетическая компания» (http:// www.irkutskenergo.ru/). В пп. 5-19 указаны данные по производству, передаче, сбыту тепловой энергии |

Таблица 118

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «АНХК»

| Наименование статьи | Ед. изм. | НВВ факт 2015 г. |
|---|---|---|
| Сырье и основные материалы | тыс руб. | 4828,7 |
| Вспомогательные материалы | тыс. руб. | 0,0 |
| Работы и услуги производственного характера, в т.ч.: | тыс руб. | 68764,8 |
| ремонт | тыс руб. | 11022,5 |
| услуги транспорта, цехов АНХК. госповерка, диагностика | тыс руб. | 57742,3 |
| Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч. | тыс руб. | 1029,6 |
| электроэнергия | тыс руб. | 769,8 |
| теплоэнергия | тыс руб. | 259,9 |
| Затраты на оплату труда | тыс руб. | 1838,2 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб. | 451,8 |
| Амортизация основных фондов | тыс руб. | 11855,9 |
| Прочие расходы | тыс руб. | 5929,0 |
| Общехозяйственные АНХК | тыс руб. | 16513,7 |
| Избыточные доходы | тыс руб. | |
| Недополученные доходы, в т.ч. | тыс руб. | 23272,7 |
| на компенсацию потерь | тыс руб. | |
| другие | тыс руб. | |
| Итого расходы | тыс руб. | 134484,3 |
| Прибыль, в т.ч. | тыс руб. | 0,0 |
| на развитие производства | тыс руб. | 0,0 |
| на соцразвитие | тыс руб. | 0,0 |
| на прочие цели | тыс руб. | 0,0 |
| Налоги | | 80,6 |
| налог на прибыль | тыс руб. | |
| налог на имущество | тыс руб. | 80,6 |
| Компенсация потерь | тыс руб. | 142660,4 |
| Необходимая валовая выручка | тыс руб. | 277 225,3 |
| Полезный отпуск теплоэнергии | тыс Гкал | 888,4 |
| Тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | 312,1 |
| Товарная выручка | | 284865,4 |

Таблица 119

Технико-экономические показатели МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

| № | 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 |
| 1 | Натуральные показатели | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 13 909,0 | - | 13 665,5 | - | - | 13 560,0 | - | 99,2 | 13 560,0 |
| 2 | Расход тепла на собственные нужды котельной | Гкал | 1 117.0 | - | 1 117,0 | - | - | 1 117,0 | - | 100,0 | 1 117,0 |
| 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 производствен ное 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 администрацией 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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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 | Рассчитан 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 |

Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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 120-125.

Таблица 120

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

| Вид деятельности организации | Ед. изм. | 2013 | | | 2014 | | | 2015 | | | 2016 | | | Наименование нормативного правового акта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | |
| | | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | |
| | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| тепловая энергия | руб./Гкал | 01.01 по 30.06 | 675,03 | 572,06 | 01.01 по 31.03 | 756,04 | 640,71 | 01.01 по 30.06 | 790,81 | 670,18 | 01.01 по 30.06 | 863,13 | 731,47 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 522-спр 18.12.2015 |
| | | | | | 01.04 по 30.06 | | | 01.07 по 30.11 | | 731,47 | 01.07 по 31.12 | 897,01 | 760,18 | |
| | | 01.07 по 31.12 | 756,04 | 640,71 | 01.07 по 31.12 | 790,81 | 670,18 | 01.12 по 31.12 | 863,13 | | | | | |
| ГВС (компонент на тепло носитель) | руб./куб.м | 01.02 по 30.06 | 12,07 | 10,23 | 12.05 по 30.06 | 12,26 | 10,39 | 01.01 по 30.06 | 12,72 | 10,78 | 01.01 по 30.06 | 13,71 | 11,62 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 524-спр 18.12.2015 |
| | | 01.07 по 31.12 | 12,26 | 10,39 | 01.07 по 31.12 | 12,72 | 10,78 | 01.07 по 30.11 | | 11,62 | 01.07 по 31.12 | 14,18 | 12,02 | |
| | | | | | | | | 01.12 по 31.12 | 13,71 | | | | | |
| ГВС (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 01.02 по 30.06 | 675,03 | 572,06 | 12.05 по 30.06 | 756,04 | 640,71 | 01.01 по 30.06 | 790,81 | 670,18 | 01.01 по 30.06 | 863,13 | 731,47 | |
| | | 01.07 по 31.12 | 756,04 | 640,71 | 01.07 по 31.12 | 790,81 | 670,18 | 01.07 по 30.11 | | 731,47 | 01.07 по 31.12 | 897,01 | 760,18 | |
| | | | | | | | | 01.12 по 31.12 | 863,13 | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см | руб./Гкал | 01.01 по 30.06 | 794,16 | 673,02 | 01.01 по 30.06 | 889,46 | 753,78 | 01.01 по 30.06 | 930,37 | 788,45 | 01.01 по 30.06 | 1013,71 | 859,08 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 522-спр 18.12.2015 |
| | | 01.07 по 31.12 | 889,46 | 753,78 | 01.07 по 31.12 | 930,37 | 788,45 | 01.07 по 30.11 | | 859,08 | 01.07 по 31.12 | 1068,43 | 905,45 | |
| | | | | | | | | 01.12 по 31.12 | 1013,71 | | | | | |
| отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см | руб./Гкал | 01.01 по 30.06 | 810,45 | 686,82 | 01.01 по 30.06 | 907,70 | 769,24 | 01.01 по 30.06 | 949,46 | 804,63 | 01.01 по 30.06 | 1034,52 | 876,71 | |
| | | 01.07 по 31.12 | 907,70 | 769,24 | 01.07 по 31.12 | 949,46 | 804,63 | 01.07 по 30.11 | | 876,71 | 01.07 по 31.12 | 1090,33 | 924,01 | |
| | | | | | | | | 01.12 по 31.12 | 1034,52 | | | | | |
| отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см. | руб./Гкал | 01.01 по 30.06 | 839,10 | 711,10 | 01.01 по 30.06 | 939,79 | 796,43 | 01.01 по 30.06 | 983,02 | 833,07 | 01.01 по 30.06 | 1071,09 | 907,70 | |
| | | 01.07 по 31.12 | 939,79 | 796,43 | 01.07 по 31.12 | 983,02 | 833,07 | 01.07 по 30.11 | | 907,70 | 01.07 по 31.12 | 1128,85 | 956,65 | |
| | | | | | | | | 01.12 по 31.12 | 1071,09 | | | | | |

Таблица 121

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения для котельной села Савватеевка

| Вид деятельности организации | Ед. изм. | 2013 | | | 2014 | | | 2015 | | | 2016 | | | Наименование нормативного правового акта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | |
| | | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (НДС не облагается) | прочие потребители (НДС не облагается) | | 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 | 13 | 14 | 15 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| тепловая энергия | руб./Гкал | 01.03 по 30.06 | 778,14 | 2596,35 | 01.01 по 29.06 | 871,52 | 2596,35 | 01.01 по 30.06 | 944,73 | 2952,62 | 01.01 по 30.06 | 1043,92 | 3079,41 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 275-спр 27.06.2014 в ред 584-спр от 22.12.2015 |
| | | 01.07 по 31.12 | 871,52 | 2596,35 | 01.07 по 30.06 | 871,52 | 2952,62 | 01.07 по 30.11 | | 3079,41 | 01.07 по 31.12 | 1084,64 | 3278,46 | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | 944,73 | 2952,62 | 01.12 по 31.12 | 1043,92 | | | | | |
| ГВС (компонент на тепло носитель) | руб./куб.м | | | | 01.01 по 30.06 | 8,18 | 21,28 | 01.01 по 30.06 | 8,87 | 37,84 | 01.01 по 30.06 | 9,80 | 39,01 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 629-спр 11.12.2014 в ред. 584-спр от 22.12.2015 |
| | | | | | 01.07 по 19.10 | 8,87 | | 01.07 по 30.11 | | 39,01 | 01.07 по 31.12 | 10,18 | 41,93 | |
| | | 01.08 по 31.12 | 8,18 | 21,28 | 20.10 по 31.12 | | 37,84 | 01.12 по 31.12 | 9,80 | | | | | |
| ГВС (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | | | | 01.01 по 30.06 | 997,68 | 2952,62 | 01.01 по 30.06 | 1081,49 | 2952,62 | 01.01 по 30.06 | 1195,05 | 3079,41 | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | 1081,49 | 2952,62 | 01.07 по 30.11 | | 3079,41 | 01.07 по 31.12 | 1241,65 | 3278,46 | |
| | | 01.08 по 31.12 | 997,68 | 2952,62 | | | | 01.12 по 31.12 | 1195,05 | | | | | |

Таблица 122

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения МУП АГО «Преобразование»

| Вид деятельности организации | Ед. изм. | 2013 | | | 2014 | | | 2015 | | | 2016 | | | Наименование нормативного правового акта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | период действия тарифа | тариф | | |
| | | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (НДС не облагается) | прочие потребители (НДС не облагается) | | население (НДС не облагается) | прочие потребители (НДС не облагается) | | населе ние (НДС не облагается) | прочие потребители (НДС не облагается) | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| тепловая энергия | руб./Гкал | 01.03 по 30.06 | | 5527,98 | 01.01 по 30.06 | | 6062,73 | 01.01 по 30.06 | | 6062,73 | 01.01 по 30.06 | | 6062,73 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 313-спр от 05.11.2015 |
| | | 01.07 по 31.12 | | 6062,73 | 01.07 по 31.12 | | 6062,73 | 01.07 по 31.12 | | 6062,73 | 01.07 по 31.12 | | 6447,37 | |

Таблица 123

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АЭХК»

| Вид деятельности организации | Ед. изм. | 2015 | | | 2016 | | | Наименование нормативного правового акта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | период действия тарифа | Тариф | | период действия тарифа | Тариф | | |
| | | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| передача тепловой энергии | руб./Гкал | 01.01 по 30.06 | | 155,13 | 01.01 по 30.06 | | 159,12 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 651-спр 12.12.2014 |
| | | 01.07 по 31.12 | | 159,12 | 01.07 по 31.12 | | 173,55 | |
| тепловая энергия | руб./Гкал | 01.01 по 30.06 | | 829,08 | | | 854,83 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 513-спр 13.11.2014 |
| | | 01.07 по 31.12 | | 854,83 | | | 971,06 | |

Таблица 124

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АНХК»

| Вид деятельности организации | Ед. изм. | 2013 | | | 2014 | | | 2015 | | | 2016 | | | Наименование нормативного правового акта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | период действия тарифа | Тариф | | период действия тарифа | Тариф | | период действия тарифа | Тариф | | период действия тарифа | Тариф | | |
| | | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 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 | | 948,51 | 01.01 по 30.06 | | 986,28 | 01.01 по 30.06 | | 1082,82 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 569-спр, 04.12.2014, в ред. 481-спр от 16.12.2015 |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | 986,28 | 01.07 по 31.12 | | 1082,82 | 01.07 по 31.12 | | 1197,77 | |
| отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см | руб./Гкал | | | | 01.01 по 30.06 | | - | 01.01 по 30.06 | | - | 01.01 по 30.06 | | - | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | - | 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 | | 1061,52 | 01.01 по 30.06 | | 1104,56 | 01.01 по 30.06 | | 1303,84 | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | 1104,56 | 01.07 по 31.12 | | 1303,84 | 01.07 по 31.12 | | 1362,95 | |
| отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см | руб./Гкал | | | | 01.01 по 30.06 | | 1088,71 | 01.01 по 30.06 | | 1114,70 | 01.01 по 30.06 | | 1114,70 | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | 1133,00 | 01.07 по 31.12 | | 1114,70 | 01.07 по 31.12 | | 1184,53 | |
| 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 | | - | 01.01 по 30.06 | | - | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | - | 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 | | 1088,71 | 01.01 по 30.06 | | 1133,00 | 01.01 по 30.06 | | 1569,68 | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | 1133,00 | 01.07 по 31.12 | | 1569,68 | 01.07 по 31.12 | | 1692,79 | |
| отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см | руб./Гкал | | | | 01.01 по 30.06 | | 1088,71 | 01.01 по 30.06 | | 1133,00 | 01.01 по 30.06 | | 1394,52 | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | 1133,00 | 01.07 по 31.12 | | 1394,52 | 01.07 по 31.12 | | 2438,09 | |
| отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см | руб./Гкал | | | | 01.01 по 30.06 | | - | 01.01 по 30.06 | | - | 01.01 по 30.06 | | - | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | - | 01.07 по 31.12 | | - | 01.07 по 31.12 | | - | |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | | | | | | | | | | |
| вода | руб./куб.м | | | | | | | 29.06 по 30.06 | | 10,78 | 01.01 по 30.06 | | 11,62 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 482-спр 16.12.2015 |
| | | | | | | | | 01.07 по 31.12 | | 11,62 | 01.07 по 31.12 | | 12,63 | |
| пар | руб./куб.м | | | | | | | | | | 01.01 по 30.06 | | 38,02 | |
| | | | | | | | | 17.07 по 31.12 | | 38,02 | 01.07 по 31.12 | | 41,33 | |
| Тарифы на услугу по передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| вода | руб./Гкал | 01.01 по 30.06 | | 237,00 | 01.01 по 30.06 | | 307,80 | 01.01 по 30.06 | | 316,10 | 01.01 по 30.06 | | 340,95 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 569-спр 04.12.2014 |
| | | 01.07 по 31.12 | | 301,60 | 01.07 по 31.12 | | 316,10 | 01.07 по 31.12 | | 340,95 | 01.07 по 31.12 | | 422,42 | |
| пар | руб./Гкал | | | | 30.06 | | 292,28 | 01.01 по 30.06 | | 299,93 | 01.01 по 30.06 | | 321,61 | |
| | | | | | 01.07 по 31.12 | | 299,93 | 01.07 по 31.12 | | 321,61 | 01.07 по 31.12 | | 378,25 | |

Таблица 125

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал»

| Вид деятельности организации | Ед. изм. | 2015 | | | 2016 | | | Наименование нормативного правового акта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | период действия тарифа | Тариф | | период действия тарифа | Тариф | | |
| | | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | | население (с НДС) | прочие потребители (без НДС) | |
| Передача тепловой энергии | руб./Гкал | 01.01 по 30.06 | | 202,39 | 01.01 по 30.06 | | 212,71 | Приказ службы по тарифам Иркутской области 1-спр 13.01.2014 |
| | | 01.07 по 31.12 | | 212,71 | 01.07 по 31.12 | | 239,83 | |

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 126 и 127. Структура тарифа АО «АНХК» представлена в таблице 128.

Таблица 126

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 |
| 1 | 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 |
| 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 администрацией 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 | Рассчитан 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 |
| II | Формирование необходимой валовой выручки | | | | | | | | | | |
| 1 | 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 ($К_{эл}$) | | - | - | - | - | - | 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 ни 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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.2 | Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 2 061,7 | 0,0 | 1 585,3 | - | - | 1 649,5 | - | 104,0 | 1 709,8 |
| 2.2.1 | оплата труда основных производственных рабочих | тыс.руб. | 2 061,7 | 0,0 | 1 585,3 | - | - | 1 649,5 | - | 104,0 | 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 |
| 3.3 | Налог па прибыль (налог при УСН) | тыс. руб | 0,0 | 0,0 | 266,9 | - | - | 278,2 | Объектом налогообложения Предприятия 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 волы 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 |
| 2.4 | Другие расходы | ты с. руб. | 960,5 | 0,0 | 23,8 | - | - | 24,7 | - | 104,0 | 25,6 |
| 3 | Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 655.6 | 0,0 | 766,3 | - | - | 797,8 | По нижеприведенным основаниям | 104,1 | 826,0 |
| 3.1 | 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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.1.1 | 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 |
| 3.1.2 | средства на обязательное страхование | тыс.руб. | 6,0 | 0,0 | 0,0 | - | - | 0,0 | - | - | 0,0 |
| 3.2 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб | 643,2 | 0,0 | 499,4 | - | - | 519,6 | По нижеприведенным основаниям | 104,0 | 538,6 |
| 3.2.1 | 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 случаен на производстве и профессиональных заболеваний 1,5% | 100,0 | 31,5 |
| 3.2.2 | отчисления на сон 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 |
| 4.2.2 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 голов от 20 05.2014 года, разработанному Минэкономразвития России | 105.0 | 15 766.49 |
| 4.3 | 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 |
| 4.3.1 | 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 |
| 4.3.1.1 | 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 |
| 4.3.1.1.1 | 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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4.3.1.1.2 | 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 электро энергии за 2011-2013 годы согласно информации, представленной ООО «Иркутскэнергосбыт» | 100,0 | 619,1 |
| III | Метод индексации | | | | | - | - | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 107,1 | 106,8 | 106,7 | - | - | 105,1 | По вышеприведенным основания. | 98,5 | 104,7 |
| 2 | Операционные (неподконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 138,7 | 0,0 | 1 662,6 | - | - | 1 729,9 | | 104,0 | 1 793,1 |
| 3 | Неподконтрольные 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 | Прибмль | 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 127

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 потребительских 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 Минэкономразвития 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» OREP.KU.2014.MONTHLY 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 |
| 1.4 | 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 |
| - | 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 |
| 1.5 | 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 |
| 1.6 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 145,2 | - | 154,89 | Общехозяйственные расходы, учтенные при расчете тарифов па тепловую энергию для 11рсдпрмятня на 2014 год, увеличены на ИПЦ на 2015 год в размере 106,7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и иа плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России | 106,7 | 160,09 | 165,30 |
| 1.7 | 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 химочиценной 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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Стоимость 1 куб м химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовитедьных 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 водоподготовитсльных 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 |
| 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 (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 472,2 | - | 496,2 | | 105,1 | 512,9 | 529,6 |
| 3 | Неподконтрольные 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 128

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

| Наименование статьи | Ед. изм. | НВВ факт 2015 г. |
|---|---|---|
| Сырье и основные материалы | тыс. руб. | 4828,7 |
| Вспомогательные материалы | тыс. руб. | 0,0 |
| Работы и услуги производственного характера, в т.ч.: | тыс. руб. | 68764,8 |
| ремонт | тыс. руб. | 11022,5 |
| услуги транспорта, цехов ОА «АНХК» госповерка, диагностика | тыс. руб. | 57742,3 |
| Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч. | тыс. руб. | 1029,6 |
| электроэнергия | тыс. руб. | 769,8 |
| теплоэнергия | тыс. руб. | 259,9 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1838,2 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 451,8 |
| Амортизация основных фондов | тыс. руб. | 11855,9 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 5929,0 |
| Общехозяйственные ОА «АНХК» | тыс. руб. | 16513,7 |
| Избыточные доходы | тыс. руб. | |
| Недополученные доходы, в т.ч. | тыс. руб. | 23272,7 |
| на компенсацию потерь | тыс. руб. | |
| другие | тыс. руб. | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 134484,3 |
| Прибыль в том числе:. | тыс. руб. | 0,0 |
| на развитие производства | тыс. руб. | 0,0 |
| на соцразвитие | тыс. руб. | 0,0 |
| на прочие цели | тыс. руб. | 0,0 |
| Налоги | | 80,6 |
| налог на прибыль | тыс. руб. | |
| налог на имущество | тыс. руб. | 80,6 |
| Компенсация потерь | тыс. руб. | 142660,4 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 277 225,3 |
| Полезный отпуск теплоэнергии | тыс. Гкал | 888,4 |
| Тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | 312,1 |
| Товарная выручка | | 284865,4 |

## ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.

Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступление денежных средств от осуществления указанной деятельности отсутствуют.

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.

Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

В соответствии с п. 10. ФЗ от 07.12.2011 №417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается, также не допускается использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, с 1 января 2022 года.

Также согласно расчету электронной модели системы теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания», произведенному в программе Zulu, существует дефицит пропускной способности на тепловой магистрали №4, №5 и №6 (№1, №2 и №4 МПФ от станции ТЭЦ-10) от станции ТЭЦ-9. Для подключения новых потребителей к этим магистралям потребуется перекладка участков с увеличением диаметра.

Также отсутствуют ИТП в мкрх: Байкальск, Старо Байкальск, 4-Новый и Северный. Подача теплоносителя в систему отопления осуществляется без элеваторного смешения.

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Тепловые нагрузки потребителей централизованного теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 129.

Таблица 129

Тепловые нагрузки потребителей систем централизованного теплоснабжения на территории АГО

| Источник теплоснабжения | Тип нагрузки | Единицы измерения | Величина |
|---|---|---|---|
| | | | |
| станция ТЭЦ-9* | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 955,01 |
| | ГВС | Гкал/час | 415,03 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/час | 1370,04 |
| | Нагрузка по пару | Гкал/час | 107,71 |
| | Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АНХК (теплотрасса Г) | Гкал/час | 30,20 |
| | Нагрузка по ХОВ | Гкал/час | 7,66 |
| | | | |
| станция Участок 1 ТЭЦ-9* | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 172,19 |
| | ГВС | Гкал/час | 40,25 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/час | 212,44 |
| | Нагрузка по пару | Гкал/час | 105,39 |
| | Нагрузка по ХОВ | Гкал/час | 7,08 |
| | | | |
| станция ТЭЦ-10 | Нагрузка по пару | Гкал/час | 23,40 |
| | Итого | Гкал/час | 23,40 |
| | | | |
| Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 2,610 |
| | ГВС | Гкал/час | 0,153 |
| | Итого (отопление, вентиляция, ГВС) | Гкал/час | 2,763 |
| | | | |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 0,245 |
| | Итого | Гкал/час | 0,245 |

| Источник теплоснабжения | Тип нагрузки | Единицы измерения | Величина |
|---|---|---|---|
| | | | |
| | | | |
| МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) | Отопление и вентиляция | Гкал/час | 0,231 |
| | Итого | Гкал/час | 0,231 |

* данные о нагрузках на источниках представлены на 2015 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

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 130.

Таблица 130

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам по этажности

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

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

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

В г. Ангарске, п. Мегет и с. Савватеевка более половины многоквартирных жилых домов нуждаются в капитальном ремонте и модернизации.

В соответствии с генеральным планом на первую очередь новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается как на свободных от застройки территории, так и в условиях ликвидации ветхого и аварийного жилья. Ветхий и аварийный жилищный фонд на территории АГО в настоящее время составляет 4,605 тыс. кв. м общей площади, или 0,1% существующего. В то же время многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Главным образом, это малоэтажная застройка в г. Ангарске. В таблице 131 представлено распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам.

Таблица 131

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

| Населенные пункты | Существующий жилищный фонд | Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей | | Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей | | | Убыль всего | Сохраняемый опорный жилищный фонд |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тыс. куб. м | 2 | всего | под организацию СЗЗ | | всего | | |
| | | | | 1 | 2 | тыс. куб. м | | |
| г. Ангарск | 5196,2 | 4,605 | 4,605 | - | - | - | 4,605 | 5181,595 |
| п. Мегет | 166,8 | - | - | - | - | - | - | 166,8 |
| п. Зверево | 0,3 | - | - | - | - | - | - | 0,3 |
| д. Зуй | 5,9 | - | - | - | - | - | - | 5,9 |
| п. Ключевая | 0,5 | - | - | - | - | - | - | 0,5 |
| п. Стеклянка | 0,9 | - | - | - | - | - | - | 0,9 |
| п. Ударник | 2,7 | - | - | - | - | - | - | 2,7 |
| с. Савватеевка | 19,7 | - | - | - | - | - | - | 19,7 |
| п. Новоодинск | 2,6 | - | - | - | - | - | - | 2,6 |
| п. Звездочка | 1,1 | - | - | - | - | - | - | 1,1 |
| с. Одинск | 19,3 | - | - | - | - | - | - | 19,3 |
| д. Чебогоры | 2,4 | - | - | - | - | - | - | 2,4 |
| з. Ивановка | 2,5 | - | - | - | - | - | - | 2,5 |
| з. Якимовка | 0,8 | - | - | - | - | - | - | 0,8 |
| ИТОГО | 5431,7 | 4,605 | 4,605 | - | - | - | 4,605 | 5407,1 |

Генеральным планом АГО на первую очередь строительства предусматривается размещение нового жилищного фонда общей площадью 504,578 тыс. кв. м, главным образом, многоэтажного: в 6 и более этажных жилых домах – 49,3 %, в 5-6 этажных домах – 27,4 %. Малоэтажного: в 2-3 этажных жилых домах – 3,7 %. Индивидуальные жилые дома – 19,6 % нового жилищного фонда.

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на 1 очередь строительства по этажности представлено в таблице 132.

Таблица 132

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на 1 очередь строительства по этажности

| Населенный пункт | Сохраняемый | проект 1 очередь | | | | Итого | Население | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | многоэтажные жилые дома (от 9 эт. и более) | среднеэтажные жилые дома (5-8 эт.) | малоэтажные жилые дома (1-4 эт.) | индивид. жилые дома | Всего | | |
| | тыс. кв. м | тыс. кв. м | тыс. кв. м | тыс. кв. м | тыс. кв. м | тыс. кв. м | тыс. кв. м | тыс. кв. м |
| г. Ангарск | 5181,595 | 248,6 | 168,11 | 21,84 | 36,952 | 475,502 | 5657,097 | 235,567 |
| п. Мегет | 166,8 | | | | | 0 | 166,8 | 8,9 |
| п. Зверево | 0,3 | | | | | 0 | 0,3 | 0,02 |
| д. Зуй | 5,9 | | | | 10,451 | 10,451 | 16,351 | 0,35 |
| п. Ключевая | 0,5 | | | | | 0 | 0,5 | 0,03 |
| п. Стеклянка | 0,9 | | | | | 0 | 0,9 | 0,1 |
| п. Ударник | 2,7 | | | | 2,282 | 2,282 | 4,982 | 0,17 |
| с. Савватеевка | 19,7 | | | | 5,593 | 5,593 | 25,293 | 1,45 |
| п. Новоодинск | 2,6 | | | | | 0 | 2,6 | 0,09 |
| п. Звездочка | 1,1 | | | | | 0 | 1,1 | 0,05 |
| с. Одинск | 19,3 | | | 2,5 | 6,83 | 9,33 | 28,63 | 1 |
| д. Чебогоры | 2,4 | | | | 0,515 | 0,515 | 2,915 | 0,05 |
| з. Ивановка | 2,5 | | | | | 0 | 2,5 | 0,075 |
| з. Якимовка | 0,8 | | | | 0,905 | 0,905 | 1,705 | 0,06 |
| ИТОГО | 5407,095 | 248,6 | 168,11 | 24,34 | 63,528 | 504,578 | 5911,67 | 247,942 |

* проектами планировок г. Ангарск при расчете проектируемого жилья применялся показатель жилищной обеспеченности 25 кв. м на человека

На 1 очередь строительства жилищный фонд в границах генерального плана АГО составит 5911,67 тыс. кв. м общей площади квартир при средней этажности 8,2 этажа по сравнению с 6,8 этажа в настоящее время. Средняя жилищная обеспеченность населения принимается в соответствии с расчетом в размере 23 кв. м общей площади на одного жителя. Население в границах проекта на первую очередь составит 247,942 тыс. чел. Данная численность принимается с учетом миграционных тенденций, демографической ситуации, возрастной структуры, занятости населения.

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

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс. кв. м) представлено в таблице 133.

Таблица 133

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

| Существующий жилищный фонд | Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей | | Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей | | | Убыль всего | Сохраняемый опорный жилищный фонд |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | под организацию санитарно-защитных зон | | всего | | |
| тыс.кв.м | 2 | всего | 1 | 2 | тыс.кв.м | | |
| 5196,2 | 8,152 | 8,152 | - | - | - | 8,152 | 5188,048 |
| 176,8 | - | - | - | - | - | - | 176,8 |
| 0,3 | - | - | - | - | - | - | 0,3 |
| 5,9 | - | - | - | - | - | - | 5,9 |
| 0,5 | - | - | - | - | - | - | 0,5 |
| 0,9 | - | - | - | - | - | - | 0,9 |
| 2,7 | - | - | - | - | - | - | 2,7 |
| 19,7 | - | - | - | - | - | - | 19,7 |
| 2,6 | - | - | - | - | - | - | 2,6 |
| 1,1 | - | - | - | - | - | - | 1,1 |
| 19,3 | - | - | - | - | - | - | 19,3 |
| 2,4 | - | - | - | - | - | - | 2,4 |
| 2,5 | - | - | - | - | - | - | 2,5 |
| 0,8 | - | - | - | - | - | - | 0,8 |
| 5431,7 | 8,152 | 8,152 | - | - | - | 8,152 | 5423,548 |

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс. кв.м.) представлено в таблице 134.

Таблица 134

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

| Наименование | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| г. Ангарск | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 5225,44 | 5264,68 | 5303,92 | 5342,59 | 5381,26 | 5419,92 | 6329,885 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 665,92 | 670,43 | 674,95 | 678,89 | 682,83 | 686,77 | 977,29 |
| жилые дома 4-8 этажей | 4336,31 | 4350,32 | 4364,33 | 4378,34 | 4392,35 | 4406,36 | 4901,50 |

| Наименование | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| жилые дома более 9 этажей | 223,22 | 243,93 | 264,65 | 285,37 | 306,08 | 326,80 | 451,10 |
| Снос жилья | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,00 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 227,50 | 228,24 | 228,97 | 229,71 | 230,44 | 231,18 | 244,389 |
| п. Мегет | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 | 166,8 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 | 78,3 |
| жилые дома 4-8 этажей | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 | 88,5 |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 8,85 | 8,85 | 8,86 | 8,86 | 8,87 | 8,87 | 8,95 |
| п. Зверево | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| д. Зуй | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 6,77 | 7,64 | 8,51 | 9,38 | 10,25 | 11,13 | 33,8 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 6,77 | 7,64 | 8,51 | 9,38 | 10,25 | 11,13 | 33,8 |
| жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,3 | 0,30 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,37 |
| п. Ключевая | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| п. Стеклянка | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,15 |
| п. Ударник | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 2,89 | 3,08 | 3,27 | 3,46 | 3,65 | 3,84 | 8,666 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 2,89 | 3,08 | 3,27 | 3,46 | 3,65 | 3,84 | 8,666 |
| жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,2 |
| с. Савватеевка | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 20,17 | 20,63 | 21,1 | 21,56 | 22,03 | 22,5 | 34,632 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 20,17 | 20,63 | 21,1 | 21,56 | 22,03 | 22,5 | 34,632 |
| жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 1,42 | 1,42 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,52 |
| п. Новоодинск | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилья | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Численность, тыс. чел. на конец года | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| п. Звездочка | | | | | | | |
| Жилищный фонд, всего | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные с учетом сноса | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| жилые дома 4-8 этажей | - | - | - | - | - | - | - |
| жилые дома более 9 этажей | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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 135.

Таблица 135

Основные показатели распределение жилищного фонда АГО

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

Согласно Генеральному плану в АГО запланировано строительство объектов социальной инфраструктуры, представленных в таблицах 136-140.

Таблица 136

Объекты в области физической культуры и массового спорта

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

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И МАССОВОГО СПОРТА | | | | | | | | | | | | | | | |
| Спортивные залы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 73.5 кв.м общей площади /1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, кв.м общей площади | 17316,4 | 654,15 | 1,47 | 25,73 | 2,2 | 7,35 | 12,5 | 106,58 | 6,62 | 0,37 | 73,5 | 0,37 | 5,52 | 4,41 | 18223,74/18891,63 |
| Существующие объекты | 14422 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 576 | - | - | - | 14422 |
| Дополнительная потребность | 2894,4 | 654,15 | - | 25,73 | - | 7,35 | 12,5 | 106,58 | 6,62 | - | - | 1 | - | - | 2894,4 |
| | Спортивный комплекс (спорт. зал 110 кв.м. площ.пола) | Спортивный комплекс со спортивным залом 240 мест, с бассейном 300 кв.м. зеркала воды | - | - | - | - | Спортивные сооружения на площади 1 га | Спортивный зал стадионом | - | - | | Спортивные сооружения на площади 1 га | - | Хоккейный 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| | Помещение для физкультурно- оздоровительных занятий 200 кв.м.площади пола | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 137

Объекты в области образования

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

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОБРАЗОВАНИЯ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Общеобразовательные школы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 111 мест/1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, мест | 26151,27 | 987,9 | 2,22 | 38,85 | 3,33 | 11.1 | 18,87 | 160,95 | 10 | 5,55 | 111 | 5,55 | 8,33 | 6,7 | 27521,56/ 28530,22 |
| Существующие объекты | 23 733 | 800 | - | - | - | - | - | 160 | - | - | 192 | - | - | - | 24885 |
| Дополнительная потребность | - | 87,9 | 2,22 | 38,85 | 3,33 | 11.1 | 18,87 | - | 10 | 5,55 | - | 5,55 | 8,33 | 6,7 | 2636,56 |
| Предложения по размещению | 1*720; 1*1300; 1*800; 1*200; 2*1000;1*900 | 1*45 | - | - | - | - | - | 1*140; расширение существую щей до 300 мест | - | - | - | - | - | - | 6125 |
| Детские дошкольные учреждения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 65 мест/1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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 138

Объекты в области здравоохранения

| Объекты | Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.) | | | | | | | | | | | | | | Всего |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | г. Ангарск | п. Мегет | п. Зверево | д. Зуй | п. Ключевая | п .Стеклянка | п. Ударник | с. Савватеевка | п.Новоодинск | п. Звездочка | с. Одинск | д. Чебогоры | з. Ивановка | з. Якимовка | АГО |
| | 235,597 | 8,9 | 0,02 | 0,35 | 0,03 | 0,1 | 0,17 | 1,45 | 0,09 | 0,05 | 1,0 | 0,05 | 0,075 | 0,06 | 247,942/ 257,029 |
| ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Поликлиники, амбулатории, иные объекты | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 21,8 посещений в смену/ 1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, мест | 7136 | 194 | 0,4 | 7,6 | 0,65 | 2,18 | 3,7 | 31,68 | 2 | 1.9 | 21,8 | 1,9 | 1,6 | 1,3 | 7405,14/ 7603,23 |
| Существующие объекты | 6442 | 150 | - | - | - | - | - | - | - | - | 50 | - | - | - | 6642 |
| Дополнительная потребность | - | 44 | 0,4 | 7,6 | 0,65 | 2,18 | 3,7 | 31,68 | 2 | 1.9 | - | 1,9 | 1,6 | 1,3 | - |
| Предложения по размещению | Центр «Здоровье» | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Диагностический центр 1*250 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Аптеки | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 1 объект /13000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, объектов | 17 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 31 |
| Предложения по размещению | 18 | 1 | - | - | - | - | - | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 21 |

Таблица 139

Объекты культуры и досуга

| Объекты | Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.) | | | | | | | | | | | | | | Всего |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | г. Ангарск | п. Мегет | п. Зверево | д. Зуй | п. Ключевая | п. Стеклянка | п. Ударник | с. Савватеевка | п. Новоодинск | п. Звездочка | с. Одинск | д. Чебогоры | з. Ивановка | з. Якимовка | АГО |
| | 244,389 | 8,95 | 0,02 | 0,37 | 0,03 | 0,15 | 0,2 | 1,52 | 0,09 | 0,05 | 1,05 | 0,06 | 0,08 | 0,07 | 257,029 |
| ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРЫ И ДОСУГА | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объекты культуры и досуга | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 84 места /1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, кв.м общей площади | 20660,72 | 609,17 | 1,09 | 59,72 | 1,85 | 3,28 | 18,23 | 92,4 | 9,49 | 4,03 | 104,58 | 10,67 | 9,16 | 6,22 | 21590,60 |
| Существующие объекты | 7 236 | 150 | - | - | - | - | - | 300 | - | - | 150 | - | - | - | 7836 |
| Дополнительная потребность | 13424,72 | 459,17 | 1,09 | 59,72 | 1,85 | 3,28 | 18,23 | - | 9,49 | 4,03 | - | 10,67 | 9,16 | 6,22 | 13754,6 |
| Предложения по размещению | Много функциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал | Досугово- развлекательный центр(учреждение клубноготипа с киноэалом на 450 мест) | - | - | - | - | - | Реконструкция клуба с расширением | - | - | Общепоселковый центр | - | - | - | - |
| | Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр) | - | - | - | - | - | - | Общепоселковый центр | - | - | Общепоселковый центр | - | - | - | - |
| | Аквапарк | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ОБЪЕКТЫ В СФЕРЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Магазины | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 100кв.м торг. площади /1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность , кв.м торговой площади | 68869,1 | 2030,56 | 3,64 | 199,08 | 6,16 | 10,92 | 60,76 | 308 | 31,64 | 13,44 | 348,6 | 35,56 | 30,52 | 20,72 | 71968,68 |
| Существующие объекты | 123 923,1 | 650 | - | - | - | - | - | 215 | 35 | - | 150 | 35 | 30 | 30 | 125068,1 |
| Дополнительная потребность | - | 1380,56 | 3,64 | 199,08 | 6,16 | 10,92 | 60,76 | 93 | - | 13,44 | 198,6 | - | - | - | - |
| Предложения по размещению | в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов | | | | | | | | | | | | | | |
| Предприятия общественного питания | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив – 8 мест/1000 жит. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потребность, мест | 1967,688 | 58,016 | 0,104 | 5,688 | 0,176 | 0,312 | 1,736 | 8,8 | 0,904 | 0,384 | 9,96 | 1,016 | 0,872 | 0,592 | 2056,248 |
| Существующие объекты | 9521 | 210 | - | - | - | - | - | 100 | - | - | - | - | - | - | 9821 |
| Дополнительная потребность | - | - | 0,104 | 5,688 | 0,176 | 0,312 | 1,736 | - | 0,904 | 0,384 | 9,96 | 1,016 | 0,872 | 0,592 | - |

Таблица 140

Объекты культуры и досуга

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

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

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

Требования к энергетической эффективности и к теплопотреблению зданий, проектируемых и планируемых к строительству, определены нормативными документами:

СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

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 · $^0$С). Расчетное значение должно быть меньше или равно нормируемому значению $q_0$, Вт/(куб. м · $^0$С).

Нормативные значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий приводятся в СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003», утвержденном приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 №265.

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию представлены в таблице 141.

Таблица 141

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 30.13330.2012 «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 142 и 143 представлены удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий и общественных зданий.

Таблица 142

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 143

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 узлыми, приближенными к палатам | 1 житель | 225,00 |
| инфекционные | 1 житель | 275,00 |
| 4. Санатории и дома отдыха | | |
| с общими душевыми | 1 житель | 162,50 |
| с душами при всех жилых комнатах | 1 житель | 187,50 |
| с ваннами при всех жилых комнатах | 1 житель | 250,00 |
| 5. Физкультурно-оздоровительные учреждения | | |
| со столовыми на полуфабрикатах, без стирки белья | 1 место | 75,00 |
| со столовыми, работающими на сырье, и прачечными | 1 место | 250,00 |
| 6. Дошкольные образовательные учреждения и школы-интернаты | | |
| с дневным пребыванием детей | | |
| со столовыми на полуфабрикатах | 1 ребенок | 120,00 |
| со столовыми, работающими на сырье, и прачечными | 1 ребенок | 180,00 |
| с круглосуточным пребыванием детей: | | |
| со столовыми на полуфабрикатах | 1 ребенок | 75,00 |
| со столовыми, работающими на сырье, и прачечными | 1 ребенок | 100,00 |
| 7. Учебные заведения с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах | 1 учащийся или 1 преподаватель | 60,00 |
| 8. Административные здания | 1 работающий | 60,00 |
| 9. Предприятия общественного питания с приготовлением пищи, реализуемой в обеденном зале | 1 блюдо | 0,07 |
| 10. Магазины | | |
| продовольственные (без холодильных установок) | 1 работник в смену | 90,00 |
| промтоварные | 1 работник в смену | 60,00 |
| 11. Поликлиники и амбулатории | 1 пациент | 24,00 |
| | 1 работающий в смену | 72,00 |
| 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 |

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.

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

Новое строительство на территории г. Ангарска будет обеспечиваться теплом от станции ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания», на территории с. Савватеевка – от котельной МУП АГО «Преобразование». 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 144 и 145. В таблице 144 представлен перечень новых потребителей, подключаемых к системе ООО «Байкальская энергетическая компания» на основании выданных технических условий. В таблице 145 отражены приросты тепловой нагрузки, связанные с подключением зон перспективной застройки. Приросты объемов потребления тепловой энергии представлены в таблице 145.

Таблица 144

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения

за счет подключения потребителей на основании выданных технических условий, Гкал/час (2017-2019 год)

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отоплен., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Иванов Ю.М. | На теплоснабжение мастерской по изготовлению школьной мебели по ул. Чкалова, 20 | Строительство тепловой сети | 0,116 | 0,01 | 0,087 | 0,213 |
| 2 | Затылкова М.Е. | На теплоснабжение ж/д по ул. Чайковского,12 в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,008 | - | - | 0,008 |
| 3 | Милюков И.Г. | На дополнительный отпуск тепла ж/д по ул. Полевая,18 кв.2 в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0052 | - | - | 0,0052 |
| 4 | Краснобаев А.Ю. | На дополнительный отпуск тепла 2-го этажа ж/д по ул. Менделеева,6 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | 0,0012 | - | - | 0,0012 |
| 5 | Скоробогатов АБ | На теплоснабжение админ. здания между ж/д 4 и 5 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0626 | 0,0064 | - | 0,069 |
| 6 | Скоробогатов АБ | На теплоснабжение админ. здания между ж/д 3 и 4 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0626 | 0,0064 | - | 0,069 |
| 7 | МБДОУ ДОД СДЮСШОР «Сибиряк» | На теплоснабжение складских помещений в 71 квл | Строительство тепловой сети | 0,0695 | | - | 0,0695 |
| 8 | ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания поликлиники в 88 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,031 | 0,031 |
| 9 | ОАО «Ангарское строительное управление» | На теплоснабжение здания художественного творчества в 30 мкр | Строительство тепловой сети | 0,158 | 0,048 | | 0,206 |
| 10 | ЗАО «Стройкомплекс» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0047 | Строительство тепловой сети от УТ-37 в 33 мкр до жилого дома с встроено-пристроенными помещениями (объект ЗАО «Стройкомплекс») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/770 от 13.03.2014) | 0,4003 | 0,2114 | 0,0596 | 0,6713 |
| 11 | Слюсарев А.Г. | На теплоснабжение ж/д в 321 м пересечения ул.Декабристов и ул. Серова в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0162 | 0,0043 | - | 0,0205 |
| 12 | Гусарова Т.М. | На теплоснабжение ж/д в 164 м северо-западнее пересечения ул. Декабристов и ул. Серова в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0123 | 0,024 | - | 0,0363 |
| 13 | ООО «Компания Тандем» | На теплоснабжение жилых домов, д/сада, гаражей в мкр Старица | Строительство тепловой сети | 2,684 | 1,454 | 1,293 | 5,431 |
| 14 | ООО «Ангарское управление строительства» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126 | Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014) | 0,474 | 0,709 | 0,024 | 1,207 |
| 15 | Озарчук Ю.С. | На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 272 квл (пересечение ул.Декабристов и ул. К.Маркса | Строительство тепловой сети | 0,027 | 0,0096 | 0,0243 | 0,0609 |
| 16 | ИП Таран А.А. | На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 29 мкр | Строительство тепловой сети | 0,077 | 0,059 | 0,098 | 0,234 |
| 17 | В/часть 3695 | На дополнительный отпуск тепла на реконстр.зданий на территории в/ч в 120 квл | Строительство тепловой сети | 0,64 | - | - | 0,64 |
| 18 | ООО «Сибирская тройка» | Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул. Карла Маркса, напротив квла «Л», кадастровый номер земельного участка, 38:26:040202:601 | Строительство тепловой сети от ТК-22 по ул. Карла Маркса до здания автокомплекса (объект ООО «Сибирская тройка») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1275от 24.04.2014) | 0,101 | 0,021 | 0,079 | 0,201 |
| 19 | ИП Портных А.В. | На теплоснабжение адм.здания, склада и гаража в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,2334 | 0,0402 | - | 0,2736 |
| 20 | ИП Овчинников А.А. | Иркутская область, г. Ангарск, квл 108, в 105 метрах юго-западнее здания ОАО «Сатурн» - проходной старой конторы, находящейся по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квл 125, строение 1/1, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040106:165 | Строительство тепловой сети от н.о теплосети ДСК от павильона №3 до УТ-6а до двух станций технического обслуживания на 10 постов каждая с салонами по продаже автомобилей (объект ИП Овчинников А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1296 от 28.04.2014) | 0,232 | 0,071 | 0,442 | 0,745 |
| 21 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На теплоснабжение одноэт. пристроя к зданию приемного покоя в 22 мкр | Строительство тепловой сети | 0,032 | 0,024 | - | 0,056 |
| 22 | Кудьяров АБ | Иркутская область, г. Ангарск, квл 122, вдоль ул. Ленина, с юго-восточной стороны от территории ГСК «Привокзальный» кадастровый номер земельного участка, 38:26:041003:105 | Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014) | 0,16 | 0,029 | 0,15 | 0,339 |
| 23 | ИП Варигина СИ | На теплоснабжение реконструируеиого торгового сооружения по ул. Садовая, д.9 в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0576 | - | - | 0,0576 |
| 24 | КУМИ администрации АГО | На теплоснабжение незаверш строит. – д/с №15 в 17 мкр | Строительство тепловой сети | 0,23 | 0,154 | 0,22 | 0,604 |
| 25 | Лаврухин АЮ | Иркутская область, г. Ангарск, в 480 метрах от пересечения ул. Восточная и ул. Иркутская, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1738 | Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до магазина по продаже аудиовидио аппаратуры (объект Лаврухин А.Ю.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1406 от 08.05.2014) | 0,065 | 0,059 | 0,123 | 0,247 |

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отоплен., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 26 | Пыжова АА | На теплоснабжение ж/д по ул. Полевая в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,00313 | - | - | 0,00313 |
| 27 | ИП Ронжин ИТ | На теплоснабжение магазина в 85квл, у ж/д 24 (Олимпиада) | Строительство тепловой сети | 0,049 | 0,012 | 0,03 | 0,091 |
| 28 | КЖКХ администрации АГО | На теплоснабжение ж/д в 12 мкр | Строительство тепловой сети | 0,104 | 0,229 | - | 0,333 |
| 29 | ОАО «АУС» | На теплоснабжение бл.секций 2, 3 ж/д в 19 мкр | Строительство тепловой сети | 0,277 | 0,224 | 0,141 | 0,642 |
| 30 | ГСК «Выстрел» | На теплоснабжение гаражных боксов в 272 квл | Строительство тепловой сети | 0,1514 | - | - | 0,1514 |
| 31 | ООО «РегионПромСтрой» | На теплоснабжение здания АТС (недострой) в 73 квл | Строительство тепловой сети | 0,079 | 0,009 | - | 0,088 |
| 32 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение ж/д в 93 квл (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,151 | 0,162 | 0,087 | 0,4 |
| 33 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок 11, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:3831 | Строительство тепловой сети от тепловой сети жилого дома №5 мкр 32 до магазина кулинарии (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1941 от 15.06.2014) | 0,086 | 0,014 | 0,1 | 0,2 |
| 34 | Сахаровский АА | Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Боровая, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040203:2731 | Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014) | 0,312 | - | - | 0,312 |
| 35 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, пересечение улиц Коминтерна и Жуковского смежно с территорией Центра занятости | Строительство тепловой сети от ТК-А по ул. Ворошилова до магазина автомобильных запчастей (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1981 от 27.06.2014) | 0,1 | 0,05 | - | 0,15 |
| 36 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок 15 | Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до 7-ми этажного жилого дома с блинной (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1982 от 27.06.2014) | 0,912 | 0,215 | 0,206 | 1,333 |
| 37 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания санатория «Бодрость» в 15 мкр | Строительство тепловой сети | - | - | 0,106 | 0,106 |
| 38 | Савчук А.В. | На теплоснабжение ж/дома по пер. Дружбы,15 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | 0,0165 | 0,027 | - | 0,0435 |
| 39 | Маняхин В.Г. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Летняя,5 в мкрБайкальск | Строительство тепловой сети | 0,01415 | 0,009 | - | 0,02315 |
| 40 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания пищеблока детской больницы в 85 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,11 | 0,11 |
| 41 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:164 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до общественно-торгового центра (объект УА и Г администрации АМО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/2032 от 02.07.2014) | 0,624 | 0,109 | 0,543 | 1,276 |
| 42 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 219, по Ленинградскому проспекту | Строительство тепловой сети от ТК-309 до разноэтажного жилого дома с объектами СКБ. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/2033 от 02.07.2014) | 0,174 | 0,254 | 0,055 | 0,483 |
| 43 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 85, по ул.Чайковского, смежно с территорией магазина «Весна» (с северо-восточной стороны) | Строительство тепловой сети от тепловой сети от ТК1 -ТК4 квла 85до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/2082 от 07.07.2014) | 0,174 | 0,254 | 0,055 | 0,483 |
| 44 | Быков А.Б. | На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,096 | 0,0096 | - | 0,1056 |
| 45 | Якушенкова Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Серова,7 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,013 | 0,01 | - | 0,023 |
| 46 | Быков А.Б. | На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,05 | 0,0096 | - | 0,0596 |
| 47 | ООО «Ангарское управление строительства» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126 | Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства№) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014) | 0,859 | 0,871 | 0,032 | 1,762 |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отоплен., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 48 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение часовни и здания по предоставлению ритуальных услуг напротив АЗС №4 (возле кладбища) вдоль пр. Ленинградского (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,1 | 0,05 | - | 0,15 |
| 49 | ООО «Благодать» | Иркутская область, г. Ангарск, квл 192,вдоль Ленинградского проспекта в 124 метрах юго-западнее стадиона «Ермак», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:119 | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квл 192 до общественного здания с объектами СКБ (объект ООО «Благодать»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№515-50/8497 от 22.08.2014) | 0,87 | 0,324 | 2,34 | 3,534 |
| 50 | Ильин Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Жданова,5 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,036 | 0,02 | - | 0,056 |
| 51 | Тимошин С.А. | На теплоснабжение здания склада в 108 квл стр.6/10 | Строительство тепловой сети | 0,0645 | 0,0096 | - | 0,0741 |
| 52 | Тимошин С.А. | На теплоснабжение нежилых помещений №2,3 в 108 квл стр.6/9 . | Строительство тепловой сети | 0,0655 | 0,0096 | - | 0,0751 |
| 53 | Филиал ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети» | На изменение точки подключения теплоснабжения здания гаража в 77 квл Нагрузка на отопление по договору – 0,019 гкал/час | Строительство тепловой сети | - | - | - | - |
| 54 | Баранцов В.Д. | На подключение ГВС ж/дома по ул. Нахимовская,11 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | - | 0,0078 | - | 0,0078 |
| 55 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями по ул. Преображенская (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,35 | 0,05 | - | 0,4 |
| 56 | Гилев Д.В. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Байкальская, 24 в р.п.Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0075 | - | - | 0,0075 |
| 57 | ОАО «Монтажавтоматика» | На увеличение теплоснабжения цеха металлоконструкций и покрасочного отделения МЗУ в мкр Майск, ул. Тельмана, стр.4/2 | Строительство тепловой сети | - | - | 0,455 | 0,455 |
| 58 | ООО «Строительно-монтажное управление» | На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 6а мкр, ул. Весенняя | Строительство тепловой сети | 0,088 | 0,108 | - | 0,196 |
| 59 | Ештокин А.И. | На теплоснабжение админ. здания с СКБ (магазины) в 254 квл (напротив ж/д 17а мкр) по ул. Декабристов | Строительство тепловой сети | 0,257 | 0,0052 | 0,049 | 0,3112 |
| 60 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, район автокооператив Сигнал и Южный | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по ул. Декабристов в мкр 17а до атозаправочной станции с автомойкой. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3244 от 13.10.2014) | 0,05 | 0,1 | - | 0,15 |
| 61 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение подземного гаража-стоянки в 12а мкр, около ж/д 2 (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,1 | - | 0,2 | 0,3 |
| 62 | ООО «Грени» | Иркутская область, г. Ангарск, напротив 6а мкр, пересечение ул. Декабристов и ул. Весенняя кадастровый номер участка 38:26:040304:309 | Строительство тепловой сети от ТП-46 до здания СТО с хозблоком и кафе (объект ООО «Гренни»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3271 от 15.10.2014) | 1,041 | 0,0966 | - | 1,1376 |
| 63 | Федоткина Н.Г. | На теплоснабжение адм.здания с СКБ (магазины) в 254 квл | Строительство тепловой сети | 0,226 | - | 0,42 | 0,646 |
| 64 | Девичьев А.А. | На теплоснабжение здания склада в 258 квл | Строительство тепловой сети | 0,021 | - | - | 0,021 |
| 65 | Мулюков Р.Р. | На теплоснабжение ж/д по ул.Жуковского в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0188 | 0,0144 | 0,0135 | 0,0467 |
| 66 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение жилой и общественной застройки 31 мкр (для торгов) | Строительство тепловой сети | 8,06 | 5,232 | 0,647 | 13,939 |
| 67 | Суворов Е.А. | Иркутская область, г.Ангарск, в 27 метрах юго-восточнее жилого дома №19 в 84 квл | Строительство тепловой сети от УТ-1 до административного здания (объект Суворова Е.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3627 от 14.11.2014) | 0,288 | 0,16 | - | 0,448 |
| 68 | Зырянова Д.А. | Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, участок 2, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:138 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 4-этажного жилого дома (объект Зырянова Д.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/3735 от 24.11.2014) | 0,556 | 0,345 | - | 1,276 |
| 69 | ООО «Инвест Строй» | Иркутская область, г. Ангарск, в районе пересечения подъездной автодороги к г.Ангарску с автодорогой на Еловское водохранилище, кадастровые номера земельных участков 38:26:040601:619 и 38:26:040601:0097 | Строительство тепловой сети от ТК-309 до торговоцентра по продаже не продовольственных товаров и магазина со смешанным ассортиментом товаров и закусочной (объект ООО «Инвест Строй»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3736 от 02.07.2014) | 0,873 | 0,098 | - | 0,971 |
| 70 | ООО «Острог» | Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, участок 4, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:139 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до жилого дома (объект ООО «Острог»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/3737 от 24.11.2014) | 0,916 | 0,86 | 0,136 | 1,912 |

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отоплен., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 71 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г. Ангарск, 32 мкр, в районе пересечения ул. Космонавтов и ул. Алешина, в 22 м северо-западнее жилого дома №3, кадастровый номер участка 38:26:040703:137 | Строительство тепловой сети от УТ 11 ул. Космонавтов до здания магазина непродовольственных товаров (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3752 от 25.11.2014) | 0,105 | 0,027 | 0,088 | 0,22 |
| 72 | ООО «Свет» | Иркутская область, г. Ангарск, 14 мкр, стр.15, кадастровый номер участка 38:26:040401:238 | Строительство тепловой сети от УТ-11а до здания физкультурно-оздоровительного комплекса (объект ООО «Свет»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3798 от 27.11.2014) | 0,31488 | 0,2087 | 0,8962 | 1,41978 |
| 73 | Брянский А.В. | На теплоснабжение ж/д по ул. Полевая, 27 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,02385 | 0,02245 | - | 0,0463 |
| 74 | Медведская В.П. | На дополнительный отпуск тепла на отопление реконстр. ж/д по ул. 2-я Московская, 22 в мкр Старо-Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,008 | - | - | 0,008 |
| 75 | Филиппов А.И. | На теплоснабжение ж/д по ул. 2-я Московская, 6 в мкр Старо-Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,01 | 0,0032 | - | 0,0132 |
| 76 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г. Ангарск, 32 мкр, в 17 м северо-западнее жилого дома №8, кадастровый номер участка 38:26:040703:0119 | Строительство тепловой сети от УТ-1 до ж/дома №24 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3936 от 08.12.2014) | 0,746 | 0,273 | 0,025 | 1,044 |
| 77 | Семкина ЛА ГСК «Новый» | На дополнительный отпуск тепла на отопление гаражных боксов ГСК «Новый» в 251 квл | Строительство тепловой сети | 0,079 | - | - | 0,079 |
| 78 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до объекта энергетического производства Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4075 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 79 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36. Первого промышленного массива до автозаправочной станции. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4076 от 22.12.2014) | 0,1 | - | - | 0,1 |
| 80 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до комунального и складского объекта 4-5 класса опасности. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4077 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 81 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение коммунального и складского объекта 4-5 класса опасности в 290 квл, по ул.Монтажников (для заключения договора аренды) | Строительство тепловой сети | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 82 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, мкр Юго-Восточный, по ул. Шоссейная, квл 10 | Строительство тепловой сети от ТК-26 мкр Юго-Восточный до объекта социального и комунально-бытового назначения. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4082 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 83 | Назимов В.В. | На теплоснабжение административно-торгового здания у ж/д №1,3 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0592 | 0,0052 | - | 0,0644 |
| 84 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:970 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до предприятия торговли и бытового обслуживания. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4084 от 22.12.2014) | 0,554 | 0,079 | 0,443 | 1,076 |
| 85 | ООО АН «Арбат» | На теплоснабжение многоквартирного ж/д с СКБ и подз. гаражом в 192 кв-е (пересечение ул.Социалистическая и ул.Фестивальная) | Строительство тепловой сети | 0,237 | 0,147 | 0,216 | 0,6 |
| 86 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, ул. Фестивальная, напротив зимнего Дворца Спорта «Ермак» | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квл 192 до гостиницы, физкультурно-оздоровительного комплекса. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4128 от 24.12.2014) | 0,25 | - | - | 0,25 |
| 87 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение культового здания по ул.Иркутская (для заключения договора аренды) | Строительство тепловой сети | 0,018 | - | - | 0,018 |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отопл.., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 88 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, 212 квл, ул. Рыночная, у жилого дома 15 | Строительство тепловой сети от ТК-246 до предприятия розничной и мелкооптовой торговли. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4132 от 24.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 89 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, 6а мкр, участок №30 | Строительство тепловой сети от УТ-15 до 5-ти этажного ж/дома. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4134 от 24.12.2014) | 0,252 | 0,019 | 0,15 | 0,421 |
| 90 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение блока В ж/д №4 в 33 мкр | Строительство тепловой сети | 0,3 | 0,211 | 0,061 | 0,572 |
| 91 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г. Ангарск, 32 мкр, смежно с юго-запада с блоком В дома №8 кадастровый номер участка (38:26:040703:0115) | Строительство тепловой сети от УТ 1 до блоков А и Б ж/дома 8 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4197 от 26.12.2014) | 0,159 | 0,227 | 0,042 | 0,428 |
| 92 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный | Строительство тепловой сети от УТ-1 до малоэтажной и блокированной жилой застройки. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4199 от 26.12.2014) | 0,24 | 0,18 | - | 0,42 |
| 93 | СДЮСШОР «Сибиряк» | На доп. отпуск тепла на вентиляцию здания специализ. спортивной школы (Дома Спорта) в 71 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,27 | 0,27 |
| 94 | ООО «Бар-ресторан «Барин» | На измен. точки подкл. теплоснабжение нежилого помещения здания в 94 квл, дом 8, помещ. 3 | Строительство тепловой сети | 0,04343 | 0,012 | - | 0,05543 |
| 95 | ООО «Бассейны «Атлантика» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 31, кадастровый номер земельного участка 38:26:040702:11 | Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул. Радужная до плавательного комплекса (объект ООО «Бассейны «Атлантика»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/52 от 15.01.2015) | 0,449 | 0,272 | 0,641 | 1,362 |
| 96 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165 | Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/114 от 21.01.2015) | 1,54 | - | - | 1,54 |
| 97 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165 | Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки | 0,64 | - | - | 0,64 |
| 98 | ООО «Первая Дорожно-строительная Компания» | О подключении объекта «Комплексная жилая застройка» в 258 квл продолжение пр.Ленинградского с нагрузкой 5,483Гкал/час (в т.ч. От=2,995,вент=0,426. гвс=2,062) | Строительство тепловой сети | 2,995 | 0,426 | 2,062 | 5,483 |
| 99 | ООО «Компания Тандем» | На увеличение теплоснабжения реконструируемого здания спального корпуса под адм. здание на территории бывш.профилактория «Жемчужина» в 7а мкр | Строительство тепловой сети | - | - | 0,227 | 0,227 |
| 100 | ООО «Перспектива» | На теплоснабжение группы ж/д с объектами СКБ и подземными гаражами-стоянками в 192 квл | Строительство тепловой сети | 1,018 | 0,284 | 0,356 | 1,658 |
| 101 | Большешапова Н.В. | На увеличение теплоснабжения реконструируемого ж/д 12 квла 17 (ул. Труд. Резервы,38 в мкр Северный) | Строительство тепловой сети | 0,0052 | - | - | 0,0052 |
| 102 | ООО «КФ ВикКон» | О подключении подземных гаражей в 95б квл с нагрузкой 0,341Гкал/час (в т.ч. От=0,142, вент.=0,199) | Строительство тепловой сети | 0,142 | 0,199 | - | 0,341 |
| 103 | Елисеева Е.А. | О подключении прачечной и химчистки в 33 мкр блок А у ж/д 11 с нагрузкой 0,2513Гкал/час (в т.ч. От=0,189, гвс=0,0693) | Строительство тепловой сети | 0,189 | 0,0693 | - | 0,2513 |
| 104 | Воронов О.А. | На теплоснабжение производственно-технической базы в 108 квл. | Строительство тепловой сети | 0,12023 | - | - | 0,12023 |
| 105 | Шаркова Т.Г. | На теплоснабжение ж/дома с гаражом в 209 квл. | Строительство тепловой сети | 0,0357 | 0,0053 | - | 0,041 |
| 106 | Коконов ДБ | На теплоснабжение ж/дома по ул. Полевая в п. Мегет. | Строительство тепловой сети | 0,015 | 0,019 | - | 0,034 |
| 107 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 215 между АЗС 2 Крайс-Нефть» и продуктовым магазином «Конкурент» | Строительство тепловой сети от ТК-12 т/с по ул. Рыночная до банно-прачечного комплекса | 0,514 | 0,059 | 0,413 | 0,986 |
| 108 | ГСК «ГСК-205» | На теплоснабжение гаражей надземны и подземных в 205 квл | Строительство тепловой сети | 0,112 | - | 0,044 | 0,156 |
| 109 | Тренченков В.Ю. | На теплоснабжение административного здания и гаража по ул.Димитрова в мкр Майск | Строительство тепловой сети | 0,0921 | 0,0059 | - | 0,098 |
| 110 | ООО «Строительно-монтажное управление» | На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 179 квл | Строительство тепловой сети | 0,226 | 0,178 | - | 0,404 |
| 111 | ООО «Строительно-монтажное управление» | О подключении дома художественного творчества в 30 мкр с нагрузкой 0,274 Гкал/час (в т.ч. От=0,144, гвс=0,13) | Строительство тепловой сети | 0,144 | 0,13 | - | 0,274 |

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отоплен., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 112 | Битюков Д.В., Кузнецов И.Г. | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 4-й Новый, улица Преображенская, в 250 метрах от железнодорожного переезда в сторону ГИБДД, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:872 | Строительство тепловой сети от ТК-13а мкр 4-й Новый до производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями (объект Битюков ДВ, Кузнецов ИГ) | 0,111 | - | - | 0,111 |
| 113 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 4-й Новый | Строительство тепловой сети от УТ ул. Саперная до жилой и общественной застройки | 0,83 | 0,581 | 0,461 | 1,872 |
| 114 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 4-й Новый | Строительство тепловой сети от УТ ул. Саперная до жилой и общественной застройки | 0,89 | 0,531 | 0,551 | 1,972 |
| 115 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет, ул.Ленина напротив дома №4 | Строительство тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до поликлиники | 0,07 | 0,026 | 0,07 | 0,166 |
| 116 | ООО «Первая Дорожно-строительная Компания» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, дом 3, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:141 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 12-9-7-6-4-этажного жилого дома (объект ООО «Первая Дорожно-строительная Компания») | 0,53 | 0,282 | 0,089 | 0,901 |
| 117 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троицкой | Строительство тепловой сети от УТ-6 до административного здания Дворец бракосочетаний (объект УА и Г администрации АГО) | 0,143 | 0,009 | 0,049 | 0,201 |
| 118 | ООО АН «Метраж» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 34, в 20 метрах севернее пересечения ул. Енисейская и Алешина, кадастровый номер земельного участка 38:26:040701:267 | Строительство тепловой сети от ТК-274 по ул. Енисейская до 2 очереди 3-х этажного здания с надземной автостоянкой, СТО и подземной автостоянкеой (объект ООО АН «Метраж») | 0,063 | 0,003 | 0,147 | 0,213 |
| 119 | ООО «Юридический Центр» | На теплоснабжение административно-торгового здания в 90 квл | Строительство тепловой сети | 0,185 | - | - | 0,185 |
| 120 | МКУ «СМХ» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 7а | Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Зурабова до общеобразовательной школы (объект МКУ «СМХ») | 1,051 | 0,615 | 1,39 | 3,056 |
| 121 | ООО «Проспект А» | Иркутская область, г. Ангарск, 7 мкр, у жилого дома 15, кадастровый номер земельного участка 38:26:040804:4971 | Строительство тепловой сети от УТ-19 до административного здания с помещениями сервисного обслуживания населения (объект ООО «Проспект А») | 0,178 | 0,027 | 0,222 | 0,427 |
| 122 | Девичьев А.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Хлебозаводская,45а в мкр Байкальск. | Строительство тепловой сети | 0,03162 | 0,00707 | - | 0,03869 |
| 123 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п.Мегет, ул. Трактовая, в 135 метрах южнее камерального здания по ул. Трактовая | Строительство тепловой сети от ТК-22 ул. Трактовая до объекта дошкольного образования (объект УАиГ администрации АГО) | 0,224 | 0,056 | - | 0,28 |
| 124 | УАиГ администрации АГО | Информацион-ное письмо о разработке в СТ мероприятий по подключению индивидуальных ж/д (участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25) в 256 квл | Строительство тепловой сети | - | - | - | - |
| 125 | ООО «Спецсервис» | На теплоснабжение производственных мастерских в 97 квл (за ГСК «Байкал») | Строительство тепловой сети | 0,01 | - | - | 0,01 |
| 126 | ООО «СМУ» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул.К.Маркса и ул. 40 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 38:26:040107:5259 | Строительство тепловой сети от УТ-1 т/с квла 93 до 12 эт.ж/дома (объект ООО «Строительно-монтажное управление») | 0,162 | 0,178 | - | 0,34 |
| 127 | Сарсенбаев Е.С. | Иркутская область, г.Ангарск, ул.Чайковского, ближе к Московскому тракту, кадастровый номер земельного участка 38:26:040106:1361 | Строительство тепловой сети от Павильона №3 до предприятия пищевой промышленности с административными и торговыми помещениями (объект Сарсенбаева Е.С.) | 0,157 | 0,214 | 0,259 | 0,63 |
| 128 | Николаева Н.Д. | На теплоснабжение пункта проката с гаражами в 9 мкр | Строительство тепловой сети | 0,021 | - | - | 0,021 |
| 129 | Израйлева М.М. | Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, смежно с северозападной стороны с территорие ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:545 | Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квл до здания похоронного бюро (объект Израйлева М.М.) | 0,083 | 0,0353 | 0,0613 | 0,1796 |
| 130 | Мартыненко Д.С. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Юбилейная, 18а в п.Мегет | Строительство тепловой сети | 0,027 | - | - | 0,027 |
| 131 | КЖКХ администрации АГО | На теплоснабжение реконструир. Зимнего ДС «Ермак» в 192 квл | Строительство тепловой сети | 0,6829 | 0,525 | 2,929 | 4,1369 |
| 132 | Попова Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Байкальская, 26. | Строительство тепловой сети | 0,00878 | - | - | 0,00878 |
| 133 | Лукьянов ОА | Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, в 98 м на северо-запад от территории ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:532 | Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квл до гаражей (объект Лукьянов О.А.) | 0,216 | - | - | 0,216 |
| 134 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 256, участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25, кадастровые номера земельных участков 38:26:040303:273, 38:26:040303:270, 38:26:040303:271, 38:26:040303:286, 38:26:040303:285 | Строительство тепловой сети отУТ-8 т/с по ул. Декабристов до индивидуальных жилых домов (объект УАиГ администрации АГО) | 0,48 | 0,04 | - | 0,52 |
| 135 | МКУ «СМХ» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр Китой, в 175 метрах пересечения ул.Трактовая и ул. Заводская, кадастровый номер земельного участка 38:26:040901:5787 | Строительство тепловой сети от ТК-32 по ул. Трактовая до общеобразовательной школы на 725 мест (объект МКУ «СМХ») | 1,01 | 0,505 | 1,06 | 2,575 |
| 136 | Кореневский А.О. | На увеличение нагрузки на отопление для теплоснабжения здания конторы по пер. Школьный, 3а. Общая нагрузка=0,0159 Гкал/час | Строительство тепловой сети | 0,0073 | - | - | 0,0073 |
| 137 | Сафронова Н.А. | На теплоснабжение торгово-сервисного центра-магазина запчастей в 120 квл | Строительство тепловой сети | 0,018 | - | - | 0,018 |
| 138 | Черняков А.А. | Торгово-выставочный центр на земельном участке с кадастровым номером 38:26:040105:8951, 87 квл, дом 1 | Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Чайковского до торгово-выставочного центра (объект: Черняков А.А.) | 1,2906 | - | - | 1,2906 |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отоплен., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 139 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 90, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:573, 38:26:040214:4 | Строительство тепловой сети от ТК-12 по ул. Карла Маркса квл 91 до станции технического обслуживания автомобилей с салоном автозапчастей и административными помещениями | 0,2 | - | - | 0,2 |
| 140 | КЖКХ администрации АГО | Административные подразделения фирм 38:26:040106:1381, 108 квл, рядом с Сатурном | Строительство тепловой сети | 0,073 | 0,039 | 0,068 | 0,18 |
| 141 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квл 63, северо-западнее строения 6 (фабрика-кухня), кадастровый номер земельного участка 38:26:041202:202 | Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Промзона АНХК до Административного здания и теплой стоянки служебного транспорта | 0,19 | 0,245 | 0,305 | 0,74 |
| 142 | КЖКХ администрации АГО | Производственный склад 38:26:041204:104, Первый промышленный массив, квл 7, строение 1 | Строительство тепловой сети | 0,06 | - | - | 0,06 |
| 143 | КЖКХ администрации АГО | Индивидуальный жилой дом 38:26:040301:1080, мкр Новый-4, в 103 метрах юго-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная | Строительство тепловой сети | 0,032 | 0,003 | - | 0,035 |
| 144 | Вечкуткин В.А. | Жилой дом 38:26:040802:4249, мр-н Кирова, ул. Нестерова, дом 44/46 | Строительство тепловой сети | 0,027 | 0,006 | - | 0,033 |
| 145 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, Ангарский район, 4 километр автодороги «Байкал», на участке «подъезд к городу Ангарску», смежно к востоку от территории АЗС ООО «Предприятие промышленников и предпринимателей», кадастровый номер земельного участка 38:26:040601:385 | Строительство тепловой сети от ТК-309 по ул. Бульварная до Административно-торгового здания | 0,624 | 0,109 | 0,543 | 1,276 |
| 146 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, строение 85, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:95 | Строительство тепловой сети от ТК-19 мкр Новый-4 до Гостиничного комплекса | 0,1 | - | - | 0,1 |
| 147 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, в 104 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенской, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1131 | Строительство тепловой сети от ТК-19 мкр Новый-4 до Автовокзала | 0,15 | - | - | 0,15 |
| 148 | ООО РИКЦ «Кран-Парк» | Иркутская область, г. Ангарск, квл 290, строения 19,19/1,22 , кадастровый номер земельного участка 38:26:040305:175 | Строительство тепловой сети от ТК-31 по ул. Карла Маркса до Здания УМА, конторы УСМ, теплого склада (объект ООО РИКЦ «Кран-Парк») | 0,213 | - | - | 0,213 |
| 149 | Жучев В.Л. | Жилой дом, 38:26:040902:126, мкр Северный ул. Профсоюзная, дом 23 | Строительство тепловой сети | 0,0048 | 0,0066 | - | 0,0114 |
| 150 | ООО «ТЭС» | Иркутская область, г.Ангарск, ул. Ленина, в районе ГСК «Привокзальный-6», кадастровый номер земельного участка 38:26:041003:150 | Строительство тепловой сети от УТ-8 т/м №2 ТЭЦ-9 до Административного здания (объект ООО «ТЭС») | 0,143 | 0,015 | 0,112 | 0,27 |
| 151 | Мелехова В.В. | Жилой дом 38:26:010113:664, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, участок 39 | Строительство тепловой сети | 0,01266 | 0,0246 | - | 0,03726 |
| 152 | Латышев А.В. | Административное здание с закусочной 38:26:040404:7233, мкр 17, территория в районе пересечения ул.Социальстическая и ул.Коминтерна, смежно с домом №7 | Строительство тепловой сети | 0,052 | 0,0086 | - | 0,0606 |
| 153 | КЖКХ администрации АГО | Административное здание с закусочной 38:26:000000:5742, 90 квл, участок 2 | Строительство тепловой сети | 0,02 | - | - | 0,02 |
| 154 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, 221 квл, кадастровый номер земельного участка 38:26:040503:88 | Строительство тепловой сети от ТК-319 по ул. Бульварная до Административного здания кафе и хозяйственного блока | 0,1 | - | - | 0,1 |
| 155 | Дмитриев А.О. | Гостиница 38:26:040503:88, 33 мкр по ул. Енисейская в юго-восточном направлении от жилого дома №6 | Строительство тепловой сети | 0,053 | 0,00263 | - | 0,05563 |
| 156 | ЗАО «Стройкомплекс» | Магазин «Перестройка» в 93 квл, д.41 | Строительство тепловой сети | 0,059 | - | - | 0,059 |
| 157 | Иванова С.А. | Индивидуальный ж/дом по ул. Ворошилова, 44 | Строительство тепловой сети | 0,075 | - | - | 0,075 |
| 158 | Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского | Иркутская область, г. Ангарск, ул. Пойменная, в 30 м севернее парка ДК «Современник», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:5341 | Строительство тепловой сети от ТК-254 т/с на МЖК в 189 квл до Православного Прихода (Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского) | 0,04735 | - | 0,0542 | 0,10155 |
| 159 | ПГК «Радиостанция» | Гаражные боксы, 38:26:040810:1, 84 квл | Строительство тепловой сети | 0,0303 | - | 0 | 0,0303 |
| 160 | ОГКУ «УКС Иркутской области» | Мегетское поликлиническое отделение ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1», 38:26:010121:304 | Строительство тепловой сети | 0,05519 | 0,05504 | 0,08685 | 0,19708 |
| 161 | ООО «Реал» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 33, у дома 8, кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4035 | Строительство тепловой сети от ТК-273 по ул. Енисейская до Предприятия розничной торговли (объект ООО «Реал») | 0,062 | 0,0276 | 0,057 | 0,1466 |
| 162 | Притулин А.В. | Здание кафетерия, 38:26:040804:198, 7 мкр на пересечении ул. Зурабова и Коминтерна смежно с территорией павильона «Оазис» | Строительство тепловой сети | 0,014 | 0,045 | - | 0,059 |
| 163 | Овчинникова И.В. | Здание медицинского центра, 38:26:040403:8818, 22 мкр | Строительство тепловой сети | 0,023 | - | - | 0,023 |
| 164 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, вдоль ул.Чайковского, смежно к северо-востоку с территорией автозаправочной станции ООО «Омни», кадастровый номер земельного участка 38:26:040203:526 | Строительство тепловой сети от Н.О. между Московским трактом и ул. Макаренко т/м №3 ТЭЦ-9 до Предприятия розничной и оптовой торговли | 2,4 | - | - | 2,4 |
| 165 | Павлюченко И.В. | Магазин №45 «Солнышко», 38:26:040502:0041, квл 182, дом 17 | Строительство тепловой сети | 0,016 | 0,015 | - | 0,031 |
| 166 | Пушкарь Р.А. | Стоянка автомобильного транспорта, 38:26:041101:10, мкр Цементный, ул. Баумана, дом 8 | Строительство тепловой сети | 0,019 | 0,004 | - | 0,023 |

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | Отоплен., Гкал/час | ГВС, Гкал/час | Вентиляц., Гкал/час | Общая, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 167 | Орлов А.Г. | Кемпинг, 38:26:040804:4900, квл 94, строение 29а | Строительство тепловой сети | 0,016 | - | 0,055 | 0,071 |
| 168 | Белякова О.О. | Жилой дом, 38:26:010122:0027, р.п. Мегет, ул. Юбилейная, дом 10 | Строительство тепловой сети | 0,0063 | 0,009 | - | 0,0153 |
| 169 | ООО «ТД «Универсал» | Спортивно-оздоровительный центр «Универсал спорт», 38:26:040302:167, квл 215, строение 33 | Строительство тепловой сети | 0,104 | 0,03 | 0,19 | 0,324 |
| 170 | ООО «Сибирская Промо Группа» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, северо-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1123 | Строительство тепловой сети от ТК-28 по ул. Преображенская до СТО, автомойка и кафе (объект ООО «Сибирская Промо Группа») | 0,222 | 0,024 | - | 0,246 |
| 171 | ЗАО «Стройкомплекс» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 29, кадастровый номер земельного участка 38:26:040802:4277 | Строительство тепловой сети от ТК-45а по ул. Институтская до 3-х девятиэтажных жилых блок-секций со встроенными нежилыми помещениями в уровне первого этажа (объект ЗАО «Стройкомплекс») | 0,402 | 0,258 | - | 0,66 |
| 172 | Лескова Е.И. | Жилой дом, 38:26:010113:694, АГО, п. Мегет, ул. Нагорная, дом 30 | Строительство тепловой сети | 0,0105 | 0,0066 | - | 0,0171 |
| 173 | Тимганова Н.В. | Жилой дом, 38:26:040203:112, мкр Старо-Байкальск, улица 40 лет Октября, в 30 м к юго-западу от дома 12 по ул. Новая | Строительство тепловой сети | 0,0158 | 0,015 | - | 0,0308 |
| 174 | Зуев Н.А. | Жилой дом, 38:26:010122:4, АГО, поселок Мегет, улица Юбилейная, дом 23 | Строительство тепловой сети | 0,00625 | 0,0066 | - | 0,01285 |
| 175 | Аникина Е.Н | Жилой дом, 38:26:010113:693, АГО, поселок Мегет, улица Нагорная, дом 30а | Строительство тепловой сети | 0,0085 | 0,0066 | - | 0,0151 |
| 176 | Аникина Е.Н | Жилой дом, 38:26:010104:3031, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, 22а | Строительство тепловой сети | 0,0085 | 0,0066 | - | 0,0151 |
| 177 | ООО «СК Сибирь» | Иркутская область, г. Ангарск, между улицами Иркутская и Чкалова, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1752 | Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до Административно-делового центра (объект ООО «СК Сибирь») | 0,136127 | 0,0156 | - | 0,151727 |
| 178 | ГСК «Автомото» | Иркутская область, г. Ангарск, 90 квл, по ул. Зеленая, в 80 метрах северо-восточнее пересечения ул. Зеленая и ул. Макаренко, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:610 и 38:26:040214:6 | Строительство тепловой сети от ТК напротив жилого дома №8 квла 98 до Гаражей ГСК «Автомото» (объект ГСК «Автомото») | 1,336 | - | - | 1,336 |
| 179 | ГУФСИН России по Иркутской области | Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040302:140 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульварная до 9-и этажного жилого дома с пристроенным административным зданием (объект ГУФСИН России по Иркутской области) | 0,69051 | 0,50436 | 0,02211 | 1,21698 |
| 180 | Управление Судебного департамента в Иркутской области | Реконструируемое здание Ангарского городского суда со строительством пристройки, 38:26:040105:77 и 38:26:040105:498, улица Ворошилова, дом 1 | Строительство тепловой сети | 0,265 | 0,105 | 0,38 | 0,75 |
| 181 | ООО «Сарсенбаев» | Объект СКБ, 38:26:040203:157, город Ангарск, 100 квл, на пересечении улиц Карла Маркса и 40 лет Октября | Строительство тепловой сети | 0,033 | 0,031 | - | 0,064 |
| 182 | ООО «Компания Фильтр-Ангарск» | СТО «ФИЛЬТР», 38:26:040303:36, г. Ангарск, квл 254, строение 8 | Строительство тепловой сети | 0,0328 | - | - | 0,0328 |
| ИТОГО | | | Строительство тепловой сети | 53,274 | 23,452 | 21,220 | 97,946 |

Таблица 145

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

| Номер обобщенного потребителя в электронной модели | Населенный пункт | Кадастровый квл | Тип застройки (жил./общ./дел.) | Подключаемая нагрузка, Гкал/ч | | | | Период подключения | Место подключения (магистральный участок) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма | | |
| | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 8 | 10 |
| 1 | г. Ангарск | 040702 | комплексная застройка (жил., иобщ., дел.) | 8,06 | 0,647 | 5,232 | 13,939 | до 2025 | ТМ №4 |
| 2 | г. Ангарск | 040304 | жил., общ. | 2,995 | 0,426 | 2,062 | 5,483 | 2025 | ТМ №4 |
| 3 | г. Ангарск | 040303 | жил., общ. | 2,29415 | 0,326313 | 1,579478 | 4,199941 | 2031 | ТМ №5 |
| 4 | г. Ангарск | 040403 | жил. | 0,474794 | 0,038113 | 0,308204 | 0,821111 | 2025 | ТМ №5 |
| 5 | г. Ангарск | 040703 | жил. | 2,918198 | 0 | 2,009123 | 4,927321 | 2025 | ТМ №4 |
| 6 | г. Ангарск | 040701 | жил. | 1,093604 | 0,087787 | 0,709893 | 1,891283 | 2025 | ТМ №4, общ.,дел.-ТМ №6 |
| 7 | г. Ангарск | 040703 | общ.,дел. | 0,428747 | 0,060984 | 0,295184 | 0,784915 | 2031 | ТМ №4 |
| 8 | г. Ангарск | 040502 | Торговый центр | 0,4 | 2,32 | 0,324 | 3,044 | 2025 | ТМ №6 |
| 9 | г. Ангарск | 040302 | жил. | 3,692687 | 0,296423 | 2,39704 | 6,38615 | 2025 | ТМ №6 |
| 10 | г. Ангарск | 040601 | жил. | 0,916184 | 0,073545 | 0,594724 | 1,584453 | 2025 | ТМ №6 |
| 11 | г. Ангарск | 041401 | жил., общ. | 33,06375 | 2,654125 | 21,46272 | 57,1806 | 2031 | ТМ №6 |
| 12 | г. Ангарск | 040803 | комплексная застройка (жил.,общ.,дел.) | 8,663612 | 0,695454 | 5,623824 | 14,98289 | 2031 | ТМ №2 |
| 13 | г. Ангарск | 040203 | общ. | 2,079267 | 0,166909 | 1,349718 | 3,595894 | 2031 | ТМ 3 |
| 14 | г. Ангарск | 040701 | общ. | 0,323934 | 0,026003 | 0,210276 | 0,560213 | 2025 | ТМ 4 |
| 15 | г. Ангарск | 040902 | жил. | 0,737231 | 0,05918 | 0,47856 | 1,27497 | 2025 | ТМ 1 |
| 16 | г. Ангарск | 040503 | жил. | 0,092863 | 0,007454 | 0,06028 | 0,160597 | 2025 | ТМ №6 |
| 17 | г. Ангарск | 040301 | жил., общ. | 3,204116 | 0,257204 | 2,079893 | 5,541213 | 2025 | ТМ №6 |
| 18 | п. Мегет | 010105 | жил. | 0,984789 | 0,079052 | 0,639257 | 1,703098 | 2025 | ТМ 6 |
| ИТОГО | | | | 72,422 | 8,222 | 47,416 | 128,061 | | |

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах.

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

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

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

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

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.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения

В соответствии с действующим законодательством деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии регулируется государством, тарифы на тепловую энергию ежегодно устанавливаются тарифными комитетами. Одновременно Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» определено, что поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 года, могут осуществляться на основе долгосрочных договоров теплоснабжения (на срок более чем 1 год), заключенных между потребителями тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по

ценам, определенным соглашением сторон. У организаций коммунального комплекса (ОКК) в сфере теплоснабжения появляется возможность осуществления производственной и инвестиционной деятельности в условиях нерегулируемого государством (свободного) ценообразования. При этом возможна реализация инвестиционных проектов по строительству объектов теплоснабжения, обоснование долгосрочной цены поставки тепловой энергии и включение в нее инвестиционной составляющей на цели возврата и обслуживания привлеченных инвестиций.

Основные параметры формирования долгосрочной цены:

а) обеспечение экономической доступности услуг теплоснабжения потребителям;

б) в необходимой валовой выручке (НВВ) для расчета цены поставки тепловой энергии включаются экономически обоснованные эксплуатационные издержки;

в) в НВВ для расчета цены поставки тепловой энергии включается амортизация по объектам инвестирования и расходы на финансирование капитальных вложений (возврат инвестиций инвестору или финансирующей организации) из прибыли; суммарная инвестиционная составляющая в цене складывается из амортизационных отчислений и расходов на финансирование инвестиционной деятельности из прибыли с учетом возникающих налогов;

г) необходимость выработки мер по сглаживанию ценовых последствий инвестирования (оптимальное «нагружение» цены инвестиционной составляющей);

д) обеспечение компромисса интересов сторон (инвесторов, потребителей, эксплуатирующей организации) достигается разработкой долгосрочного ценового сценария, обеспечивающего приемлемую коммерческую эффективность инвестиционных проектов и посильные для потребителей расходы за услуги теплоснабжения.

Если перечисленные выше условия не будут выполнены – достичь договоренности сторон по условиям и цене поставки тепловой энергии, будет затруднительно.

Свободные долгосрочные договоры могут заключаться в расчете на разработку и реализацию инвестиционной программы по реконструкции тепловых сетей.

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:

пересматриваемые ежегодно (объем оказываемых услуг, индексы роста цен, величина корректировки тарифной выручки в зависимости от факта выполнения инвестиционной программы (ИП));

не пересматриваемые в течение периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) и индекс их изменения, нормативная величина оборотного капитала, норма доходности инвестированного капитала, срок возврата инвестированного капитала, уровень надежности и качества услуг).

Определен порядок формирования НВВ организации, принимаемой к расчету при 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.

## ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Тарифы устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год; ежегодно тарифы, установленные на очередной финансовый год, корректируются; в тарифы включается инвестиционная составляющая, исходя из расходов на возврат первоначального и нового капитала при реализации ИП организации.

Для первого долгосрочного периода регулирования установлены ограничения по структуре активов: доля заемного капитала – 0,3, доля собственного капитала 0,7; 4.

Срок возврата инвестированного капитала (20 лет); в НВВ для расчета тарифа не учитывается амортизация основных средств в соответствии с принятым организацией способом начисления амортизации, в тарифе учитывается амортизация капитала, рассчитанная из срока возврата капитала 20 лет

Рыночная оценка первоначально инвестированного капитала и возврат первоначального и нового капитала при одновременном исключении амортизации из операционных расходов ведет к снижению инвестиционного ресурса, возникает противоречие с Положением по бухгалтерскому учету, при необходимости осуществления значительных капитальных вложений – ведет к значительному увеличению расходов на финансирование ИП из прибыли и возникновению дополнительных налогов;

Устанавливается норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование (на каждый год первого долгосрочного периода регулирования, на последующие долгосрочные периоды норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование, устанавливается одной ставкой)

Осуществляется перераспределение расчетных объемов НВВ периодов регулирования в целях сглаживания роста тарифов (не более 12% НВВ регулируемого периода).

Доступна данная финансовая модель – для Предприятий, у которых есть достаточные «собственные средства» для реализации инвестиционных программ, возможность растягивать возврат инвестиций на 20 лет, возможность привлечь займы на условиях установленной доходности на инвестируемый капитал. Для большинства ОКК установленная параметрами RAB-регулирования норма доходности инвестированного капитала не позволяет привлечь займы на финансовых рынках в современных условиях, т.к. стоимость заемного капитала по условиям банков выше. Привлечение займов на срок 20 лет тоже проблематично и влечет за собой схемы неоднократного перекредитования, что значительно увеличивает расходы ОКК на обслуживание займов, финансовые потребности ИП и риски при их реализации. Таким образом, для большинства ОКК применение RAB-регулирования не ведет к возникновению достаточных источников финансирования ИП (инвестиционных ресурсов), позволяющих осуществить реконструкцию и модернизацию теплосетевого комплекса при существующем уровне его износа.

Использование данного метода разрешено только для теплосетевых организаций из списка пилотных проектов, согласованного ФСТ России. В дальнейшем широкое распространение данного метода для теплосетевых и других теплоснабжающих организаций коммунального комплекса вызывает сомнение.

Электронная модель системы теплоснабжения выполнена в ГИС Zulu 7.0 (разработчик ООО «Политерм», Санкт-Петербург).

Все гидравлические расчеты, приведенные в данной работе, сделаны в электронной модели.

Для дальнейшего использования электронной модели, теплоснабжающие организации должны быть обеспечены данной программой.

Пакет ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает теплогидравлический расчет с присоединением к сети индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) и центральных тепловых пунктов (ЦТП) по нескольким десяткам схемных решений, применяемых на территории России.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Состав задач:

а) построение расчетной модели тепловой сети;

б) паспортизация объектов сети;

в) наладочный расчет тепловой сети;

г) поверочный расчет тепловой сети;

д) конструкторский расчет тепловой сети;

е) расчет требуемой температуры на источнике;

ж) коммутационные задачи;

з) построение пьезометрического графика;

и)расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

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.

Поверочный расчет тепловой сети

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

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.

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.

## ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Коммутационные задачи:

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

Пьезометрический график:

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). При этом на экран выводятся:

а) линия давления в подающем трубопроводе;

б) линия давления в обратном трубопроводе;

в) линия поверхности земли;

г) линия потерь напора на шайбе;

д) высота здания;

е) линия вскипания;

ж) линия статического напора.

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов, паспортизация объектов системы теплоснабжения, гидравлический расчет тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в программе Zulu.

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 6 источников централизованного теплоснабжения:
а) станция Участок №1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»;
б) станция ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»;
в) станция ТЭЦ-10 ООО «Байкальская энергетическая компания»;
г) Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка);
д) Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск);
е) 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 146-151.

Таблица 146

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции Участка №1 ТЭЦ-9

| Наименование показателя | Ед. изм. | Рассматриваемый период | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | год | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 675,84 | 675,84 | 675,84 | 675,84 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 675,84 | 675,84 | 675,84 | 675,84 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Собственные нужды | Гкал/ч | Станция Участок №1 ТЭЦ-9 с 2016 года переведена в режим насосной станции | | | | | | | | | | | |
| то же в % | % | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Технология | Гкал/ч | 105,39 | 105,39 | 105,39 | 105,39 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ХОВ | Гкал/ч | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв(«+») / Дефицит(«-») | Гкал/ч | 543,69 | 543,69 | 543,69 | 543,69 | | | | | | | | |
| | % | 81,17% | 81,17% | 81,17% | 81,17% | | | | | | | | |

Таблица 147

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 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 | 2402,50 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 | 14,03 |
| то же в % | % | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 | 2388,47 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 82,90 | 83,76 | 82,71 | 78,06 | 76,8 | 75,5 | 74,8 | 74,1 | 73,5 | 72,8 | 72,1 | 71,5 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/час | 1132,85 | 1138,49 | 1140,95 | 1201,51 | 1209,58 | 1215,31 | 1221,80 | 1227,75 | 1234,13 | 1241,62 | 1248,85 | 1284,57 |
| ГВС | Гкал/час | 450,86 | 452,92 | 453,82 | 476,05 | 479,90 | 483,34 | 485,94 | 489,52 | 493,60 | 498,10 | 502,45 | 523,92 |
| Технология (пар) | Гкал/час | 107,71 | 107,71 | 107,71 | 107,71 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 |
| Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г) | Гкал/час | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 | 30,20 |
| ХОВ | Гкал/час | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 7,66 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 | 14,74 |
| Резерв(«+») / Дефицит(«-») | Гкал/час | 343,10 | 324,54 | 309,42 | 256,47 | 141,03 | 140,79 | 118,99 | 119,14 | 118,21 | 115,56 | 113,41 | 60,03 |
| | % | 14,36 | 13,59 | 12,95 | 10,74 | 5,90 | 5,89 | 4,98 | 4,99 | 4,95 | 4,84 | 4,75 | 2,51 |

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

Таблица 147.1

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 |
| Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | 27506,0 | 27305,0 | 27305,0 | 27305,0 | 27305,0 | 27278,0 | 27222,0 | 27144,0 | 27082,0 | 27082,0 | 27082,0 | 27082,0 | 27082,0 | 27082,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | 9,79 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,72 | 9,71 | 9,69 | 9,67 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 | 9,64 |

* показатели 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

Таблица 148

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 | 2027-2031 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 | 563,00 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 | 523,00 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 7,57 | 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 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 515,43 | 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/час | 0,00 | 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/час | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 | 23,40 |
| Отопление и вентиляция | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС | Гкал/час | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технология | Гкал/час | 23,40 | 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/час | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 | 492,03 |
| | % | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 | 95,46 |

Таблица 149

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Преобразование» (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/час | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 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 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 | 7,19 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 1,07 | 1,08 | 1,14 | 1,15 | 1,16 | 0,94 | 0,99 | 1,00 | 1,01 | 1,02 | 1,07 | 1,07 | 1,06 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 2,76 | 2,79 | 2,95 | 2,98 | 3,01 | 3,04 | 3,19 | 3,23 | 3,26 | 3,29 | 3,44 | 3,47 | 4,11 |
| Резерв(«+») / Дефицит(«-») | Гкал/час | 1,50 | 1,46 | 1,24 | 1,20 | 1,16 | 1,35 | 1,15 | 1,10 | 1,06 | 1,02 | 0,82 | 0,78 | 0,16 |
| | % | 28,16 | 27,35 | 23,36 | 22,55 | 21,72 | 25,25 | 21,49 | 20,71 | 19,95 | 19,17 | 15,41 | 14,71 | 2,99 |

Таблица 150

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

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

Таблица 151

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

| Наименование показателя | Ед. изм. | Рассматриваемый период | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | год | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
| Установленная мощность | Гкал/час | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Располагаемая мощность | Гкал/час | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Собственные нужды | Гкал/час | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| то же в % | % | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/час | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/час | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/час | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| Резерв(«+») / Дефицит(«-») | Гкал/час | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| | % | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 | 36,03 |

## МАСТЕР-ПЛАН СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода представлен в электронной модели, выполненной в геоинформационной программу Zulu.

Анализ перспективных зон нового строительства

На данный момент на территории городского округа расположены 4 системы централизованного теплоснабжения. Тепловая энергия поступает от 6 источников, три из которых – станция Участок №1 ТЭЦ-9, 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 152.

Таблица 152

Наименования источников тепловой энергии, их принадлежность и адрес

| № | Наименование источника | Адрес источника | Принадлежность |
|---|---|---|---|
| 1 | Станция Участок №1 ТЭЦ-9 | г. Ангарск, территория АО «АНХК» | ООО «Байкальская энергетическая компания» |
| 2 | Станция ТЭЦ-9 | АГО, город Ангарск, второй промышленный массив, квл 17, участок 40 | |
| 3 | Станция ТЭЦ – 10 | г. Ангарск, 2-й промышленный массив, квл 41, строение 3 | |
| 4 | Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | с. Савватеевка, ул. Школьная | МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) |
| 5 | Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) | с. Одинск | МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) |
| 6 | Котельная МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) | д. Зуй, ул. Восточная | МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) |

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.

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.

В качестве критерия определения радиуса эффективного теплоснабжения для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» предлагается использовать уровень удельной стоимости мероприятий для подключения к системе теплоснабжения. Перспективный потребитель находится в радиусе эффективного теплоснабжения при условии, что стоимость мероприятий по подключению к системе теплоснабжения не превышает 35 000 тыс. рублей за 1 Гкал/час. При привышении данной удельной стоимости подключение потребителя к системе теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, что приведет к увеличению платы за подключение для других потребителей.

Радиус эффективного теплоснабжения для системы МУП АГО «Преобразование» (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.

Анализ предложений по выводу из эксплуатации котельных, расположенных в зоне действия источников тепловой энергии и переводу тепловой нагрузки от этих котельных на станциях ТЭЦ.

Схемой теплоснабжения вывод из эксплуатации источников тепловой энергии не запланирован. В соответствии с письмом ООО «Байкальская энергетическая компания» т 07.09.2016 №515-08/8663 планируется вывод из эксплуатации турбоагрегатов станции Участок №1 ТЭЦ-9, представленных в таблице 153.

Таблица 153

Основные технические характеристики турбоагрегатов, предлагаемых к выводу из эксплуатации

| Тип (марка) оборудования | Станционный номер | Завод изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|
| ПТ-21-66/10 | 1 | ТМЗ | 1960 | 21 | 55 |
| П-19-66/4.5 | 5 | AEG | 1952 | 19 | 74 |
| Т-22-90 | 11 | ЛМЗ | 1955 | 22 | 54 |
| Т25-90 | 12 | ЛМЗ | 1955 | 25 | 54 |

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участок №1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Анализ предложений по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения.

В Схеме теплоснабжения сформулирован ряд мероприятий по строительству, рекониструкции и модернизации систем теплоснабжения.

Так Схемой теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации четырех турбоагрегатов станции Участок №1 ТЭЦ-9. Суммарная электрическая мощность оборудование составляет 87 МВт, суммарная тепловая мощность – 237 Гкал/час.

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участок №1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть 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 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 планируется до 2020 года.

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 25,7 км тепловых сетей. Для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу запланировано строительство 3,6 км новых тепловых сетей.

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 ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

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 154.

Таблица 154

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

| Наименование объекта | Характеристики |
|---|---|
| Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от станции ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул. Глинки до ТК-18А на ул.Советской | 2018-3пк (L=151м., Ду273);<br>2018-3пк (L=200,6м., Ду219);<br>2019-2пк (L=555,7м., Ду273)<br>2020-1пк (L=111,3м., Ду273)<br>2020-1пк (L=204,9м., Ду325) |

| Наименование объекта | Характеристики |
|---|---|
| ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д. 2 в 12 а мкр-на/от ТК-43 до ТК-1а». (Участок тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17) | 2018-3пк (L=134,2м., Ду426); |
| Т/трасса №3 от станции 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 отТК-44 до ТК-45 | 2018-1пк (L=530м., Ду325); 2019-2пк (L=590м., Ду219); |
| Техническое перевооружение п. Мегет ул.Чехова | 2018-3пк (L=10,6м., Ду100мм) 2018-3пк (L=129,3м., Ду80мм) 2018-3пк (L=105,7м., Ду50мм) 2018-3пк (L=46,6м., Ду40мм) |
| Теплосеть от ТК-26А ул. Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова) | 2019-1пк (L=47,7м., Ду219) |
| Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома №3 квла 92 (переход через ул. Чайковскогодо) | 2018-1пк (L=56м., Ду219мм) |
| Устройсво лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трупопроводной арматуры. От станции ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404,406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топлевоподачи, спустники у забора станции ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК | - |
| Теплосеть от ТК-14 ул. К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул. К.Маркса) - 2021 | 2021-1пк (L=66м., Ду194мм) |
| Теплосеть от ТК-16А ул. Мира до ТК-19А ул. Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул. Мира) - 2022 | 2022-1пк (L=273м., Ду219мм) |
| Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. №3010039) | |
| Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр-не от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17 | 2017-2пк (L=160м.п., Ду400); 2018-3пк (L=130м.п., Ду400) |
| 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 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта | L трассы = 120м.п., 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 трассы = 40м.п., Ду300мм |
| Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ т/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 трассы = 1200м.п., Ду200; L трассы = 590м.п., Ду100-40; |

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;

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.

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 (реконструкция существующих ИТП).

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

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

Мероприятия по закрытию ГВС предлагается осуществлять с 2018 по 2021 годы.

Анализ предложений по строительству новых источников тепловой энергии

Строительство новых ТЭЦ не предусматривается. В случае возникновения дефицита тепловой мощности на станции ПАО «Иркутскэнего» станция ТЭЦ-9 будет расмотренна возможностьпроизводства тепловой энергии на теплоэлектростанции ТЭЦ-10.

Оценка финансовых потребностей для мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой мощности и тепловых сетей

Инвестиционные затраты по запланированным мероприятиям представлены в таблице 155.

Таблица 155

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории АГО

| Мероприятие | Год | Стоимость 2016, тыс. руб, без НДС | Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС |
|---|---|---|---|
| Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии | | | 112990,4 |
| Техническое перевооружение мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки* | 2022 | 84364,4 | 84364,4 |
| *В случае отсутствия возможности технического перевоорження существующей мазутной котельной в с.Савватеевка предлагается строительство новой модульной котельной на угле | 2022 | 120430,75 | 120430,75 |
| Техническое перевооружение электрокотельной в с. Одинск с установкой модульной котельной на угле с двумя котлами ТР-800 по 0,688 Гкал | 2023 | 14313 | 14313 |
| Техническое перевооружение электрокотельной в д. Зуй с установкой модульной котельной на угле с двумя котлами ТР-800 по 0,688 Гкал | 2023 | 14313 | 14313 |
| Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности | | | 2080935 |
| 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 | 2025-2028 | 1417179 | 2080935,3 |
| Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. условия) | | | 466476 |
| Тепломагистраль №1 | 2017-2019 | 12068,97 | 13258,21 |
| Тепломагистраль №2 | 2017-2019 | 83601,99 | 89874,2 |
| Тепломагистраль №3 | 2017-2019 | 32003,48 | 35527,93 |
| Тепломагистраль №4 | 2017-2019 | 73609,56 | 78535,23 |
| Тепломагистраль №5 | 2017-2019 | 17056,66 | 18170,16 |
| Тепломагистраль №6 | 2017-2019 | 208655,15 | 231110,66 |
| Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу | | | 1131937 |
| Тепломагистраль №1 | 2020-2025 | 14556,87 | 18080,9 |
| Тепломагистраль №2 | 2025-2031 | 56158,36 | 84756,41 |
| Тепломагистраль №3 | 2020-2031 | 48061,6 | 67943,66 |
| Тепломагистраль №4 | 2020-2031 | 122891,48 | 173729,07 |
| Тепломагистраль №5 | 2020-2031 | 56345,7 | 79654,72 |
| Тепломагистраль №6 | 2020-2031 | 500659,98 | 707772,34 |
| Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | 1858858 |
| Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на станции ТЭЦ-9 | 2018 | 33935 | 37337 |
| Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м | 2018 | 822911 | 908958 |
| Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м | 2019 | 394948 | 458058 |
| Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м | 2020 | 117290 | 144194 |
| Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет | 2024 | 58232,07 | 80173,37 |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8 | 2025 | 64421,77 | 92055,09 |
| Реконструкция участка от ТК-7Б до ТК-11 по ул. Нагорная | 2025 | 96632,66 | 138082,63 |
| Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | | | 370477 |
| Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от станции ТЭЦ-9. Реконструкция участка от ТК-8А ул. Мира по ул. Глинки до ТК-18А на ул. Советской | 2018-2020 | 90526,15 | 102918 |
| Теплосеть к ж.д. 2 в 12 а мкр от ТК-43 до ТК-1а. (Участок тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17) | 2018 | 17569,44 | 19292 |
| 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 отТК-44 до ТК-45 | 2018-2019 | 120351,07 | 134917 |
| Техническое перевооружение п. Мегет ул.Чехова | 2018 | 15134,2 | 16618 |
| Теплосеть от ТК-26А ул. Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул. Ворошилова) | 2018 | 1605,92 | 1763,37 |
| Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома №3 квла 92 (переход через ул. Чайковского) | 2018 | 8209,15 | 9014 |
| Устройсво лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трупопроводной арматуры. От станции ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404,406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топлевоподачи, спустники у забора станции ТЭЦ-1) на эстакаде АО АНХК | 2018 | 910,71 | 1000 |
| Теплосеть от ТК-14 ул. К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул. К.Маркса)-2021 | 2021 | 2222,024 | 2736,37 |
| Теплосеть от ТК-16А ул. Мира до ТК-19А ул. Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул. Мира)-2022 | 2022 | 9191,1 | 11747,39 |
| Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. №3010039). | 2017 | 18878,79 | 19831 |
| Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17 | 2017 | 11980,72 | 12585 |
| 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 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта | 2017 | 15610,63 | 16398 |

| Мероприятие | Год | Стоимость 2016, тыс. руб, без НДС | Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС |
|---|---|---|---|
| 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 | 2017 | 2396,14 | 2517 |
| Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ т/сетям г. Ангарска | 2017 | 6225,97 | 6540 |
| Магистральная теплотрасса №2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6) | 2017 | 11995 | 12600 |
| Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | | | 3224694 |
| ТМ №4 от П-287 до ТРП-1 | 2017-2019 | 413098 | 453342,55 |
| ТМ №4 от станции ТЭЦ-9 до П-287 | 2023 | 606052 | 803953,03 |
| ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная) | 2028-2031 | 623308 | 966046,45 |
| ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309 | 2024-2025 | 165197 | 231749,46 |
| ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной ) | 2019-2022 | 66490 | 80451,53 |
| ТМ №6 ( ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ -10) от пав.3 до пав.5 | 2023-2026 | 301719 | 421439,9 |
| ТМ №6 ( ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ -10) от точки А до НПС п. Мегет | 2020 | 75595 | 89695,85 |
| ТМ №5 от УТ-8 (ул. Декабристов) до УТ-15 (ул. Декабристов) | 2021 | 144554 | 178014,99 |
| Строительство котельных | | | |
| Строительство новой модульной котельной на угле в с.Савватевка в случае отсутствия возможности технического перевооружения существующей мазутной котельной (в расчет затрат не включается) | 2022 | 120430,75 | |
| Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС | | | 1151772 |
| Зона I (п. Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка) | 2018 | 89850 | 98659,15 |
| Зона II (юг АГО) | 2019 | 286650 | 327865,39 |
| Зона III (центральная часть АГО) | 2020 | 262350 | 311286,55 |
| Зона IV (север АГО) | 2021 | 336150 | 413961,14 |
| Другие организации | | | 210513 |
| Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети МУП АГО «Преобразование» | 2023 | 158695,83 | 188297,61 |
| Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети МУП АГО «Преобразование» (д. 3уй) | 2031 | 6713,7 | 10688,09 |
| | | | |
| Итого стоимость всех мероприятий (сумма) | | 8454300,74 | 10410386,92 |

## ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения.

Согласно статье 14, Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

а) малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;

б) социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

в) промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

г) инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/кв.мгод, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

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):

«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 при-

вести 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 Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 №266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления – это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

а) общей системы теплоснабжения дома;

б) общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;

в) системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа;

г) кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом, но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

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.

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.

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.

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.

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 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.

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.

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 планируется вывод из эксплуатации турбоагрегатов станции Участок №1 ТЭЦ-9, представленных в таблице 156.

Таблица 156

Основные технические характеристики турбоагрегатов, предлагаемых к выводу из эксплуатации

| Тип (марка) оборудования | Станционный номер | Завод изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Установленная электрическая мощность, МВт | Тепловая мощность, Гкал/час |
|---|---|---|---|---|---|
| ПТ-21-66/10 | 1 | ТМЗ | 1960 | 21 | 55 |
| П-19-66/4.5 | 5 | AEG | 1952 | 19 | 74 |
| Т-22-90 | 11 | ЛМЗ | 1955 | 22 | 54 |
| Т25-90 | 12 | ЛМЗ | 1955 | 25 | 54 |

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности уч. №1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Схемой теплоснабжения запланировано переключение всей тепловой нагрузки со станции Участка №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок №1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» индивидуальное теплоснабжение предусматривается для следующих типов построек:

а) малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/час/га;

б) социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

в) промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

г) инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/кв.мгод, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа

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

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

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

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

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.

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.

Определение для станций ТЭЦ максимальной выработки электрической энергии на базе прироста теплового потребления.

На территории АГО в эксплуатации находятся три источника комбинированной выработки

тепловой энергии – это источники ООО «Байкальская энергетическая компания» станция Участок №1 ТЭЦ-9, 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 157 представлены величины отпуска тепловой энергии с коллекторов станций и отпуска электроэнергии с шин станций на перспективу до 2031 года.

Таблица 157

Отпуски эл/эн с шин станции ТЭЦ и т/э с коллекторов ТЭЦ

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 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 | 1340,116 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 4135,73 | 4152,312 | 4396,672 | 4567,775 | 4670,047 | 5678,244 | 5678,244 |
| 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 | 781,328 | 763,768 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 482,47 | 382,13 | 498,763 | 426,241 | 366,973 | 465,962 | 430,660 |

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

Перспективная загрузка источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлена в таблице 158.

Таблица 158

Перспективная загрузка ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания»

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 – 2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| станция Участок №1 ТЭЦ-9 | % | 50,55 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| станция ТЭЦ-9 | | 75,47 | 85,64 | 86,41 | 87,05 | 89,26 | 94,10 | 94,11 | 95,02 | 95,01 | 95,05 | 95,16 | 95,25 | 97,49 |
| станция ТЭЦ-10 | | 4,54% | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 |

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 159.

На источниках тепловой энергии рекомендуется использовать существующие виды топлива.

Таблица 159

Топливные балансы источников тепловой энергии на территории АГО

станция ТЭЦ-1

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выработано электроэнергии | млн. кВт.ч | 224,78 | 201,595 | 198,663 | 215,321 | 146,435 | Станция Участок №1 ТЭЦ-9 прекращает 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 станций ТЭЦ | млн. кВт.ч | 96,47 | 90,219 | 92,117 | 94,032 | 84,929 | | | | | | | |
| Отпуск эл/эн с шин станций 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 | | | | | | | |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин станций 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 | | | | | | | |

станция ТЭЦ-9

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выработано электроэнергии | млн. кВт.ч | 1771,46 | 2017,391 | 1985,742 | 1881,954 | 1753,619 | 1603,3 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 |
| Расход эл/эн на собственные нужды станций ТЭЦ | млн. кВт.ч | 305,45 | 333,273 | 346,636 | 339,383 | 348,404 | 347,987 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 |
| Отпуск эл/эн с шин станций ТЭЦ | млн. кВт.ч | 1466,01 | 1684,332 | 1639,107 | 1542,570 | 1405,215 | 1255,313 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 4135,73 | 4152,312 | 4396,672 | 4567,775 | 4670,047 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин станций ТЭЦ | г/ кВт.ч | 311,26 | 326,40 | 339,5 | 330,2 | 337,2 | 328,7 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 |
| Годовой расход условного топлива на эл/эн | тыс. тут | 456,31 | 549,762 | 556,537 | 509,405 | 473,775 | 412,635 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/ Гкал | 140,43 | 143,30 | 146,2 | 144,0 | 148,2 | 146,8 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 |
| Годовой расход условного топлива на т/э | тыс. тут | 580,78 | 595,041 | 642,962 | 657,796 | 691,942 | 833,322 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 |
| Годовой расход условного топлива | тыс. тут | 1037,09 | 1144,803 | 1199,499 | 1167,201 | 1165,717 | 1245,957 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 1678,186 | 1848,463 | 1920,620 | 1866,483 | 1821,387 | 1946,759 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 |
| Годовой расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 1,14 | 1,01 | 1,11 | 1,25 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |

станция ТЭЦ-10

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выработано электроэнергии | млн. кВт.ч | 2487,38 | 1552,122 | 4134,777 | 3756,798 | 3126,302 | 879,26 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 |
| Расход эл/эн на собственные нужды станций ТЭЦ | млн. кВт.ч | 246,65 | 144,548 | 399,064 | 368,768 | 332,048 | 97,932 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 |
| Отпуск эл/эн с шин станций ТЭЦ | млн. кВт.ч | 2240,73 | 1407,574 | 3735,713 | 3388,031 | 2794,254 | 781,328 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 482,47 | 382,131 | 498,763 | 426,241 | 366,973 | 465,962 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин станций ТЭЦ | г/кВт.ч | 382,18 | 387,8 | 386,2 | 392,1 | 407,1 | 404,2 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 |
| Годовой расход условного топлива на эл/эн | тыс. тут | 856,35 | 545,822 | 1442,846 | 1328,521 | 1137,656 | 315,818 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/ Гкал | 158,02 | 162,7 | 156,8 | 159,1 | 167,8 | 165,3 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 |
| Годовой расход условного топлива на т/э | тыс. тут | 76,24 | 62,177 | 78,199 | 67,657 | 61,539 | 77,012 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 |
| Годовой расход условного топлива | тыс. тут | 932,59 | 607,999 | 1521,045 | 1396,345 | 1199,238 | 392,830 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 1547,504 | 1052,84 | 2517,5 | 2238,7 | 1914,8 | 640,929 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 |
| Годовой расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 1,781 | 1,47 | 1,650 | 1,432 | 1,875 | 0,163 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |

## ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

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 ука-

занной системе на единицу тепловой мощности.

В качестве критерия определения радиуса эффективного теплоснабжения для систем теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» предлагается использовать уровень удельной стоимости мероприятий для подключения к системе теплоснабжения. Перспективный потребитель находится в радиусе эффективного теплоснабжения при условии, что стоимость мероприятий по подключению к системе теплоснабжения не превышает 35 000 тыс. рублей за 1 Гкал/час. При привышении данной удельной стоимости подключение потребителя к системе теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, что приведет к увеличению платы за подключение для других потребителей.

Радиус эффективного теплоснабжения для системы МУП АГО «Преобразование» (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.

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.

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 160 и 161.

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

Таблица 160

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

| № | Организация | Описание объекта | Мероприятие | ОтоплГкал/час | ГВС, Гкал/ час | Вентиляц, Гкал/ час | Общая, Гкал/ час | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Иванов Ю.М. | На теплоснабжение мастерской по изготовлению школьной мебели по ул. Чкалова,20 | Строительство тепловой сети | 0,116 | 0,01 | 0,087 | 0,213 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 2 | Затылкова М.Е. | На теплоснабжение ж/д по ул. Чайковского,12 в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,008 | - | - | 0,008 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 3 | Милюков И.Г. | На дополнительный отпуск тепла ж/д по ул. Полевая,18 кв.2 в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0052 | - | - | 0,0052 | 20 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Краснобаев А.Ю. | На дополнительный отпуск тепла 2-го этажа ж/д по ул. Менделеева,6 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | 0,0012 | - | - | 0,0012 | 17,64 | 0,075 | 0,075 |
| 5 | Скоробогатов А.Б. | На теплоснабжение админ.здания между ж/д 4 и 5 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0626 | 0,0064 | - | 0,069 | 47,37 | 0,075 | 0,075 |
| 6 | Скоробогатов АБ | На теплоснабжение админ. здания между ж/д 3 и 4 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0626 | 0,0064 | - | 0,069 | 14,42 | 0,075 | 0,075 |
| 7 | МБДОУ ДОД СДЮСШОР «Сибиряк» | На теплоснабжение складских помещений в 71 квл | Строительство тепловой сети | 0,0695 | | - | 0,0695 | 137,59 | 0,1 | 0,1 |
| 8 | ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания поликлиники в 88 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,031 | 0,031 | 23,1 | 0,089 | 0,089 |
| 9 | ООО «Ангарское строительное управление» | На теплоснабжение здания художественного творчества в 30 мкр | Строительство тепловой сети | 0,158 | 0,048 | | 0,206 | 12,76 | 0,05 | 0,05 |
| 10 | ЗАО «Стройкомплекс» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 33, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0047 | Строительство тепловой сети от УТ-37 в 33 мкр до жилого дома с встроено-пристроенными помещениями (объект ЗАО «Стройкомплекс») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/770 от 13.03.2014) | 0,4003 | 0,2114 | 0,0596 | 0,6713 | 10 | 0,125 | 0,125 |
| 11 | Слюсарев А.Г. | На теплоснабжение ж/д в 321 м пересечения ул. Декабристов и ул. Серова в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0162 | 0,0043 | - | 0,0205 | 17,67 | 0,05 | 0,05 |
| 12 | Гусарова Т.М. | На теплоснабжение ж/д в 164 м северо-западнее пересечения ул. Декабристов и ул. Серова в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0123 | 0,024 | - | 0,0363 | 110 | 0,05 | 0,05 |
| 13 | ООО «Компания Тандем» | На теплоснабжение жилых домов, д/сада, гаражей в мкр Старица | Строительство тепловой сети | 2,684 | 1,454 | 1,293 | 5,431 | 342,96 | 0,1 | 0,1 |
| 14 | ОАО «Ангарское управление строительств» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126 | Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ОАО «Ангарское управление строительства») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014) | 0,474 | 0,709 | 0,024 | 1,207 | 60 | 0,2 | 0,2 |
| 15 | Озарчук Ю.С. | На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 272 квл (пересечение ул. Декабристов и ул. К.Маркса | Строительство тепловой сети | 0,027 | 0,0096 | 0,0243 | 0,0609 | 66,62 | 0,1 | 0,1 |
| 16 | ИП Таран А.А. | На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 29 мкр | Строительство тепловой сети | 0,077 | 0,059 | 0,098 | 0,234 | 100 | 0,08 | 0,08 |
| 17 | В/часть 3695 | На дополнительный отпуск тепла на реконстр.зданий на территории в/ч в 120 квл | Строительство тепловой сети | 0,64 | - | - | 0,64 | 45,71 | 0,15 | 0,15 |
| 18 | ООО «Сибирская тройка» | Иркутская область, г. Ангарск, вдоль ул. Карла Маркса, напротив квла «Л», кадастровый номер земельного участка, 38:26:040202:601 | Строительство тепловой сети от ТК-22 по ул.Карла Маркса до здания автокомплекса (объект ООО «Сибирская тройка») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1275 от 24.04.2014) | 0,101 | 0,021 | 0,079 | 0,201 | 45 | 0,05 | 0,05 |
| 19 | ИП Портных А.В. | На теплоснабжение адм. здания, склада и гаража в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,2334 | 0,0402 | - | 0,2736 | 31,93 | 0,1 | 0,1 |
| 20 | ИП Овчинников А.А. | Иркутская область, г. Ангарск, квл 108, в 105 метрах юго-западнее здания ОАО «Сатурн»- проходной старой конторы, находящейся по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квл 125, строение 1/1, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040106:165 | Строительство тепловой сети от н.о теплосети ДСК от павильона №3 до УТ-6а до двух станций технического обслуживания на 10 постов каждая с салонами по продаже автомобилей (объект ИП Овчинников А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1296 от 28.04.2014) | 0,232 | 0,071 | 0,442 | 0,745 | 80 | 0,08 | 0,08 |
| 21 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На теплоснабжение одноэт. пристроя к зданию приемного покоя в 22 мкр | Строительство тепловой сети | 0,032 | 0,024 | - | 0,056 | 12,19 | 0,05 | 0,05 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 22 | Кудьяров А.Б. | Иркутская область, г. Ангарск, квл 122, вдоль ул. Ленина, с юго-восточной стороны от территории ГСК «Привокзальный» кадастровый номер земельного участка, 38:26:041003:105 | Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014) | 0,16 | 0,029 | 0,15 | 0,339 | 800 | 0,065 | 0,065 |
| 23 | ИП Варигина С.И. | На теплоснабжение реконструируеиого торгового сооружения по ул. Садовая, д. 9 в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0576 | - | - | 0,0576 | 19,56 | 0,05 | 0,05 |
| 24 | КУМИ администрации АГО | На теплоснабжение незаверш строит. – д/с №15 в 17 мкр | Строительство тепловой сети | 0,23 | 0,154 | 0,22 | 0,604 | 92,71 | 0,075 | 0,075 |
| 25 | Лаврухин А.Ю. | Иркутская область, г. Ангарск, в 480 метрах от пересечения ул. Восточная и ул. Иркутская, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1738 | Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до магазина по продаже аудио-видио аппаратуры (объект Лаврухин А.Ю.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1406 от 08.05.2014) | 0,065 | 0,059 | 0,123 | 0,247 | 100 | 0,05 | 0,05 |
| 26 | Пыжова А.А. | На теплоснабжение ж/д по ул. Полевая в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,00313 | - | - | 0,00313 | 15,63 | 0,05 | 0,05 |
| 27 | ИП Ронжин И.Т. | На теплоснабжение магазина в 85 квл, у ж/д 24 (Олимпиада) | Строительство тепловой сети | 0,049 | 0,012 | 0,03 | 0,091 | 53,96 | 0,108 | 0,108 |
| 28 | КЖКХ администрации АГО | На теплоснабжение ж/д в 12 мкр | Строительство тепловой сети | 0,104 | 0,229 | - | 0,333 | 20 | 0,08 | 0,08 |
| 29 | ОАО «АУС» | На теплоснабжение бл. секций 2, 3 ж/д в 19 мкр | Строительство тепловой сети | 0,277 | 0,224 | 0,141 | 0,642 | 27,62 | 0,08 | 0,08 |
| 30 | ГСК «Выстрел» | На теплоснабжение гаражных боксов в 272 квл | Строительство тепловой сети | 0,1514 | - | - | 0,1514 | 167,66 | 0,1 | 0,1 |
| 31 | ООО «РегионПромСтрой» | На теплоснабжение здания АТС (недострой) в 73 квл | Строительство тепловой сети | 0,079 | 0,009 | - | 0,088 | 45,91 | 0,05 | 0,05 |
| 32 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение ж/д в 93квл (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,151 | 0,162 | 0,087 | 0,4 | 50 | 0,1 | 0,1 |
| 33 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 32, участок 11, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:3831 | Строительство тепловой сети от тепловой сети жилого дома №5 мкр 32 до магазина кулинарии (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1941 от 15.06.2014) | 0,086 | 0,014 | 0,1 | 0,2 | 35 | 0,05 | 0,05 |
| 34 | Сахаровский А.А. | Иркутская область, г. Ангарск, мкр Старо-Байкальск, ул. Боровая, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040203:2731 | Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014) | 0,312 | - | - | 0,312 | 400 | 0,065 | 0,065 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 35 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, пересечение улиц Коминтерна и Жуковского смежно с территорией Центра занятости | Строительство тепловой сети от ТК-А по ул. Ворошилова до магазина автомобильных запчастей (объект УАиГ администра ции АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1981 от 27.06.2014) | 0,1 | 0,05 | - | 0,15 | 50 | 0,04 | 0,04 |
| 36 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, участок 15 | Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до 7-ми этажного жилого дома с блинной (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1982 от 27.06.2014) | 0,912 | 0,215 | 0,206 | 1,333 | 50 | 0,1 | 0,1 |
| 37 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания санатория «Бодрость» в 15 мкр | Строительство тепловой сети | - | - | 0,106 | 0,106 | 15,12 | 0,05 | 0,05 |
| 38 | Савчук А.В. | На теплоснабжение ж/дома по пер. Дружбы,15 в мкр Северный | Строительство тепловой сети | 0,0165 | 0,027 | - | 0,0435 | 11,94 | 0,075 | 0,075 |
| 39 | Маняхин В.Г. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Летняя,5 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,01415 | 0,009 | - | 0,02315 | 19,95 | 0,05 | 0,05 |
| 40 | ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП» | На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания пищеблока детской больницы в 85 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,11 | 0,11 | 8,5 | 0,05 | 0,05 |
| 41 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:164 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до общественно-торгового центра (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/2032 от 02.07.2014) | 0,624 | 0,109 | 0,543 | 1,276 | 110 | 0,1 | 0,1 |
| 42 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 219, по Ленинградскому проспекту | Строительство тепловой сети от ТК-309 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/2033 от 02.07.2014) | 0,174 | 0,254 | 0,055 | 0,483 | 400 | 0,065 | 0,065 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 43 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 85, по ул. Чайковского, смежно с территорией магазина «Весна» (с северо-восточной стороны) | Строительство тепловой сети от тепловой сети от ТК1 -ТК4 квла 85 до разноэтажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/2082 от 07.07.2014) | 0,174 | 0,254 | 0,055 | 0,483 | 15 | 0,065 | 0,065 |
| 44 | Быков А.Б. | На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,096 | 0,0096 | - | 0,1056 | 13,73 | 0,05 | 0,05 |
| 45 | Якушенкова Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Серова,7 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,013 | 0,01 | - | 0,023 | 88,95 | 0,05 | 0,05 |
| 46 | Быков А.Б. | На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квл | Строительство тепловой сети | 0,05 | 0,0096 | - | 0,0596 | 13,73 | 0,05 | 0,05 |
| 47 | ОАО «Ангарское управление строительств» | Иркутская область, г. Ангарск, мкр 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126 | Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ОАО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014) | 0,859 | 0,871 | 0,032 | 1,762 | 60 | 0,2 | 0,2 |
| 48 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение часовни и здания по предоставлению ритуальных услуг напротив АЗС №4 (возле кладбища) вдоль пр. Ленинградского (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,1 | 0,05 | - | 0,15 | 83,15 | 0,1 | 0,1 |
| 49 | ООО «Благодать» | Иркутская область, г. Ангарск, квл 192, вдоль Ленинградского проспекта в 124 метрах юго-западнее стадиона «Ермак», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:119 | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квл 192 до общественного здания с объектами СКБ (объект ООО «Благодать»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№515-50/8497 от 22.08.2014) | 0,87 | 0,324 | 2,34 | 3,534 | 15 | 0,125 | 0,125 |
| 50 | Ильин Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Жданова,5 в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,036 | 0,02 | - | 0,056 | 185,2 | 0,1 | 0,1 |
| 51 | Тимошин С.А. | На теплоснабжение здания склада в 108 квл стр.6/10 | Строительство тепловой сети | 0,0645 | 0,0096 | - | 0,0741 | 15,42 | 0,08 | 0,08 |
| 52 | Тимошин С.А. | На теплоснабжение нежилых помещений №2, №3 в 108 квл стр.6/9 | Строительство тепловой сети | 0,0655 | 0,0096 | - | 0,0751 | 19,71 | 0,1 | 0,1 |
| 53 | Филиал ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети» | На изменение точки подключения теплоснабжения здания гаража в 77 квл Нагрузка на отопление по договору – 0,019 гкал/час | Строительство тепловой сети | - | - | - | - | 42,57 | 0,1 | 0,1 |
| 54 | Баранцов В.Д. | На подключение ГВС ж/дома по ул. Нахимовская, 11 в мкрСеверный | Строительство тепловой сети | - | 0,0078 | - | 0,0078 | 32,18 | 0,05 | 0,05 |
| 55 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями по ул. Преображенская (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,35 | 0,05 | - | 0,4 | 30 | 0,1 | 0,1 |
| 56 | Гилев Д.В. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Байкальская, 24 в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,0075 | - | - | 0,0075 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 57 | ОАО «Монтажавтоматика» | На увеличение теплоснабжения цеха металлоконструкций и покрасочного отделения МЗУ в мкр Майск, ул.Тельмана, стр.4/2 | Строительство тепловой сети | - | - | 0,455 | 0,455 | 21,98 | 0,1 | 0,1 |
| 58 | ООО «Строительно-монтажное управление» | На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 6а мкр, ул. Весенняя | Строительство тепловой сети | 0,088 | 0,108 | - | 0,196 | 67,3 | 0,1 | 0,1 |
| 59 | Ештокин А.И. | На теплоснабжение админ. здания с СКБ (магазины) в 254 квл (напротив ж/д 17а мкр) по ул. Декабристов | Строительство тепловой сети | 0,257 | 0,0052 | 0,049 | 0,3112 | 65,1 | 0,1 | 0,1 |
| 60 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, район автокооператив Сигнал и Южный | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по ул. Декабристов в мкр 17а до атозаправочной станции с автомойкой (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3244 от 13.10.2014) | 0,05 | 0,1 | - | 0,15 | 120 | 0,05 | 0,05 |
| 61 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение подземного гаража-стоянки в 12а мкр, около ж/д 2 (для торгов) | Строительство тепловой сети | 0,1 | - | 0,2 | 0,3 | 36,93 | 0,1 | 0,1 |
| 62 | ООО «Гренни» | Иркутская область, г.Ангарск, напротив 6а мкр, пересечение ул. Декабристов и ул. Весенняя, кадастровый номер участка 38:26:040304:309 | Строительство тепловой сети от ТП-46 до здания СТО с хозблоком и кафе (объект ООО «Гренни»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3271 от 15.10.2014) | 1,041 | 0,0966 | - | 1,1376 | 150 | 0,1 | 0,1 |
| 63 | Федоткина Н.Г. | На теплоснабжение адм.здания с СКБ (магазины) в 254 квл | Строительство тепловой сети | 0,226 | - | 0,42 | 0,646 | 100 | 0,08 | 0,08 |
| 64 | Девичьев А.А. | На теплоснабжение здания склада в 258 квл | Строительство тепловой сети | 0,021 | - | - | 0,021 | 69,31 | 0,05 | 0,05 |
| 65 | Мулюков Р.Р. | На теплоснабжение ж/д по ул. Жуковского в мкр Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,0188 | 0,0144 | 0,0135 | 0,0467 | 57,8 | 0,05 | 0,05 |
| 66 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение жилой и общественной застройки 31 мкр (для торгов) | Строительство тепловой сети | 8,06 | 5,232 | 0,647 | 13,939 | 75,82 | 0,3 | 0,3 |
| 67 | Суворов Е.А. | Иркутская область, г.Ангарск, в 27 метрах юго-восточнее жилого дома №19 в 84 квл | Строительство тепловой сети от УТ-1 до административного здания (объект Суворова Е.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3627 от 14.11.2014) | 0,288 | 0,16 | - | 0,448 | 85 | 0,065 | 0,065 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 68 | Зырянова Д.А. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, участок 2, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:138 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 4-этажного жилого дома (объект Зырянова Л.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/3735 от 24.11.2014) | 0,556 | 0,345 | - | 1,276 | 110 | 0,1 | 0,1 |
| 69 | ООО «Инвест Строй» | Иркутская область, г.Ангарск, в районе пересечения подъездной автодороги к г. Ангарску с автодорогой на Еловское водохранилище, кадастровые номера земельных участков 38:26:040601:619 и 38:26:040601:0097 | Строительство тепловой сети от ТК-309 до торговогоцентра по продаже не продовольственных товаров и магазина со смешанным ассортиментом товаров и закусочной (объект ООО «Инвест Строй»).Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3736 от 02.07.2014) | 0,873 | 0,098 | - | 0,971 | 1900 | 0,1 | 0,1 |
| 70 | ООО «Острог» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, участок 4, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:139 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до жилого дома (объект ООО «Острог»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/3737 от 24.11.2014) | 0,916 | 0,86 | 0,136 | 1,912 | 470 | 0,125 | 0,125 |
| 71 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г.Ангарск, 32 мкр, в районе пересечения ул.Космонавтов и ул.Алешина, в 22 м северо-западнее жилого дома №3, кадастровый номер участка 38:26:040703:137 | Строительство тепловой сети от УТ 11 ул.Космонавтов до здания магазина непродовольственных товаров (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3752 от 25.11.2014) | 0,105 | 0,027 | 0,088 | 0,22 | 100 | 0,05 | 0,05 |
| 72 | ООО «Свет» | Иркутская область, г. Ангарск, 14 мкр, стр.15, кадастровый номер участка 38:26:040401:238 | Строительство тепловой сети от УТ-11а до здания физкультурно-оздоровительного комплекса (объект ООО «Свет»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3798 от 27.11.2014) | 0,31488 | 0,2087 | 0,8962 | 1,41978 | 90 | 0,1 | 0,1 |
| 73 | Брянский А.В. | На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая,27 в мкрБайкальск | Строительство тепловой сети | 0,02385 | 0,02245 | - | 0,0463 | 7 | 0,05 | 0,05 |
| 74 | Медведская В.П. | На дополнительный отпуск тепла на отопление реконстр.ж/д по ул. 2-я Московская, 22 в мкр Старо-Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,008 | - | - | 0,008 | 70,31 | 0,05 | 0,05 |
| 75 | Филиппов А.И. | На теплоснабжение ж/д по ул. 2-я Московская,6 в мкр Старо-Байкальск | Строительство тепловой сети | 0,01 | 0,0032 | - | 0,0132 | 57,18 | 0,05 | 0,05 |
| 76 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г.Ангарск, 32 мкр, в 17 м северо-западнее жилого дома №8, кадастровый номер участка 38:26:040703:0119 | Строительство тепловой сети от УТ-1 до ж/дома №24 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3936 от 08.12.2014) | 0,746 | 0,273 | 0,025 | 1,044 | 80 | 0,1 | 0,1 |
| 77 | Семкина ЛА ГСК «Новый» | На дополнительный отпуск тепла на отопление гаражных боксов ГСК «Новый» в 251 квл | Строительство тепловой сети | 0,079 | - | - | 0,079 | 53,11 | 0,1 | 0,1 |
| 78 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до объекта энергетического производства (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4075 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 | 940 | 0,05 | 0,05 |
| 79 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до автозаправочной станции (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4076 от 22.12.2014) | 0,1 | - | - | 0,1 | 480 | 0,05 | 0,05 |
| 80 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 47 | Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до комунального и складского объекта 4-5 класса опасности (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4077 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 | 600 | 0,05 | 0,05 |
| 81 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение коммунального и складского объекта 4-5 класса опасности в 290 квл, по ул. Монтажников (для заключения договора аренды) | Строительство тепловой сети | 0,15 | - | - | 0,15 | 200 | 0,05 | 0,05 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 82 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Юго-Восточный, по ул. Шоссейная, квл 10 | Строительство тепловой сети от ТК-26 мкр Юго-Восточный до объекта социального и комунально-бытового назначения (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4082 от 22.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 83 | Назимов В.В. | На теплоснабжение административно-торгового здания у ж/д №1,3 в 91 квл | Строительство тепловой сети | 0,0592 | 0,0052 | - | 0,0644 | 14,54 | 0,075 | 0,075 |
| 84 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:970 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до предприятия торговли и бытового обслуживания (объект УА и Г администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4084 от 22.12.2014) | 0,554 | 0,079 | 0,443 | 1,076 | 300 | 0,08 | 0,08 |
| 85 | ООО АН «Арбат» | На теплоснабжение многоквартирного ж/д с СКБ и подз.гаражом в 192 кв-е (пересечение ул.Социалистическая и ул.Фестивальная) | Строительство тепловой сети | 0,237 | 0,147 | 0,216 | 0,6 | 97,86 | 0,1 | 0,1 |
| 86 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, ул. Фестивальная, напротив зимнего Дворца Спорта «Ермак» | Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квл 192 до гостиницы, физкультурно-оздоровительного комплекса (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4128 от 24.12.2014) | 0,25 | - | - | 0,25 | 370 | 0,05 | 0,05 |
| 87 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение культового здания по ул. Иркутская (для заключения договора аренды) | Строительство тепловой сети | 0,018 | - | - | 0,018 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 88 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, 212 квл, ул. Рыночная, у жилого дома 15 | Строительство тепловой сети от ТК-246 до предприятия розничной и мелкооптовой торговли (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4132 от 24.12.2014) | 0,15 | - | - | 0,15 | 115 | 0,05 | 0,05 |
| 89 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, 6а мкр, участок №30 | Строительство тепловой сети от УТ-15 до 5-ти этажного ж/дома (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4134 от 24.12.2014) | 0,252 | 0,019 | 0,15 | 0,421 | 60 | 0,065 | 0,065 |
| 90 | УАиГ администрации АГО | На теплоснабжение блока В ж/д №4 в 33 мкр | Строительство тепловой сети | 0,3 | 0,211 | 0,061 | 0,572 | 25,72 | 0,15 | 0,15 |
| 91 | ОАО «АУС» | Иркутская область, г. Ангарск, 32 мкр, смежно с юго-запада с блоком В дома №8 кадастровый номер участка (38:26:040703:0115) | Строительство тепловой сети от УТ-1 до блоков А и Б ж/дома 8 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4197 от 26.12.2014) | 0,159 | 0,227 | 0,042 | 0,428 | 60 | 0,065 | 0,065 |
| 92 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, АГО, п. Мегет, пер. Школьный | Строительство тепловой сети от УТ-1 до малоэтажной и блокированной жилой застройки (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4199 от 26.12.2014) | 0,24 | 0,18 | - | 0,42 | 80 | 0,065 | 0,065 |
| 93 | СДЮСШОР «Сибиряк» | На доп.отпуск тепла на вентиляцию здания специализ. спортивной школы (Дома Спорта) в 71 квл | Строительство тепловой сети | - | - | 0,27 | 0,27 | 66,94 | 0,15 | 0,15 |
| 94 | ООО «Бар-ресторан «Барин» | На измен. точки подкл.теплоснабжение нежилого помещения здания в 94 квл, дом 8, помещ. 3 | Строительство тепловой сети | 0,04343 | 0,012 | - | 0,05543 | 44,45 | 0,08 | 0,08 |
| 95 | ООО «Бассейны «Атлантика» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 31, кадастровый номер земельного участка 38:26:040702:11 | Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Радужная до плавательного комплекса (объект ООО «Бассейны «Атлантика»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/52 от 15.01.2015) | 0,449 | 0,272 | 0,641 | 1,362 | 25 | 0,125 | 0,125 |
| 96 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, АГО, п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165 | Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/114 от 21.01.2015) | 1,54 | - | - | 1,54 | 1400 | 0,125 | 0,125 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 97 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165 | Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО) | 0,64 | - | - | 0,64 | 1400 | 0,05 | 0,05 |
| 98 | ООО «Первая Дорожно-строительная Компания» | О подключении объекта «Комплексная жилая застройка» в 258 квл продолжение пр.Ленинградского с нагрузкой 5,483 Гкал/час (в т.ч. От=2,995,вент=0,426. гвс=2,062) | Строительство тепловой сети | 2,995 | 0,426 | 2,062 | 5,483 | 100 | 0,25 | 0,25 |
| 99 | ООО «Компания Тандем» | На увеличение теплоснабжения реконструируемого здания спального корпуса под адм.здание на территории бывш.профилактория «Жемчужина» в 7а мкр | Строительство тепловой сети | - | - | 0,227 | 0,227 | 50,53 | 0,05 | 0,05 |
| 100 | ООО «Перспектив» | На теплоснабжение группы ж/д с объектами СКБ и подземными гаражами-стоянками в 192 квл | Строительство тепловой сети | 1,018 | 0,284 | 0,356 | 1,658 | 74,23 | 0,1 | 0,1 |
| 101 | Большешапова Н.В. | На увеличение теплоснабжения реконструируемого ж/д 12 квла 17 (ул. Труд.Резервы,38 в мкр Северный) | Строительство тепловой сети | 0,0052 | - | - | 0,0052 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 102 | ООО «КФ ВикКон» | О подключении подземных гаражей в 95б квл с нагрузкой 0,341Гкал/час (в т.ч. От=0,142, вент.=0,199) | Строительство тепловой сети | 0,142 | 0,199 | - | 0,341 | 39,99 | 0,1 | 0,1 |
| 103 | Елисеева Е.А. | О подключении прачечной и химчистки в 33 мкр блок А у ж/д 11 с нагрузкой 0,2513Гкал/час (в т.ч. От=0,189, гвс=0,0693) | Строительство тепловой сети | 0,189 | 0,0693 | - | 0,2513 | 13,17 | 0,1 | 0,1 |
| 104 | Воронов О.А. | На теплоснабжение производственно-технической базы в 108 квл | Строительство тепловой сети | 0,12023 | - | - | 0,12023 | 59,96 | 0,1 | 0,1 |
| 105 | Шаркова Т.Г. | На теплоснабжение ж/дома с гаражом в 209 квл | Строительство тепловой сети | 0,0357 | 0,0053 | - | 0,041 | 49,88 | 0,05 | 0,05 |
| 106 | Коконов Д.Б. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Полевая в р.п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,015 | 0,019 | - | 0,034 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 107 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 215 между АЗС «Крайс-Нефть» и продуктовым магазином «Конкурент» | Строительство тепловой сети от ТК-12 т/с по ул.Рыночная до банно-прачечного комплекса (объект УАиГ администрации АГО). | 0,514 | 0,059 | 0,413 | 0,986 | 45 | 0,1 | 0,1 |
| 108 | ГСК «ГСК-205» | На теплоснабжение гаражей надземны и подземных в 205 квл | Строительство тепловой сети | 0,112 | - | 0,044 | 0,156 | 74,68 | 0,1 | 0,1 |
| 109 | Тренченков В.Ю. | На теплоснабжение администра-тивного здания и гаража по ул.Димитрова в мкрМайск | Строительство тепловой сети | 0,0921 | 0,0059 | - | 0,098 | 85,69 | 0,05 | 0,05 |
| 110 | ООО «Строительно-монтажное управление» | На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 179 квл | Строительство тепловой сети | 0,226 | 0,178 | - | 0,404 | 23,57 | 0,15 | 0,15 |
| 111 | ООО «Строительно-монтажное управление» | О подключении дома художественного творчества в 30 мкрс нагрузкой 0,274Гкал/час (в т.ч. От=0,144, гвс=0,13) | Строительство тепловой сети | 0,144 | 0,13 | - | 0,274 | 62,07 | 0,075 | 0,075 |
| 112 | Битюков Д.В., Кузнецов И.Г. | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый 4, улица Преображенская, в 250 метрах от железнодорожного переезда в сторону ГИБДД, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:872 | Строительство тепловой сети от ТК-13а мкр Новый-4 до производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями (объект Битюков ДВ, Кузнецов ИГ) | 0,111 | - | - | 0,111 | 50 | 0,08 | 0,08 |
| 113 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, мкр Новый 4 | Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО) | 0,83 | 0,581 | 0,461 | 1,872 | 540 | 0,125 | 0,125 |
| 114 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый 4 | Строительство тепловой сети от УТ ул. Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО). | 0,89 | 0,531 | 0,551 | 1,972 | 300 | 0,125 | 0,125 |
| 115 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, АГО, п. Мегет, ул.Ленина напротив дома №4 | Строительство тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до поликлиники (объект УАиГ администрации АГО) | 0,07 | 0,026 | 0,07 | 0,166 | 200 | 0,065 | 0,065 |
| 116 | ООО «Первая Дорожно-строительная Компания» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, дом 3, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:141 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 12-9-7-6-4-этажного жилого дома (объект ООО «Первая Дорожно-строительная Компания») | 0,53 | 0,282 | 0,089 | 0,901 | 470 | 0,08 | 0,08 |
| 117 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троицкой | Строительство тепловой сети от УТ-6 до административного здания Дворец бракосочетаний (объект УАиГ администрации АГО) | 0,143 | 0,009 | 0,049 | 0,201 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 118 | ООО АН «Метраж» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 34, в 20 метрах севернее пересечения ул. Енисейская и ул. Алешина, кадастровый номер земельного участка 38:26:040701:267 | Строительство тепловой сети от ТК-274 по ул. Енисейская до 2 очереди 3-х этажного здания с надземной автостоянкой, СТО и подземной автостоянкеой (объект ООО АН «Метраж») | 0,063 | 0,003 | 0,147 | 0,213 | 5 | 0,05 | 0,05 |
| 119 | ООО «Юридический Центр» | На теплоснабжение административно-торгового здания в 90 квл | Строительство тепловой сети | 0,185 | - | - | 0,185 | 107,72 | 0,1 | 0,1 |
| 120 | МКУ «СМХ» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 7а | Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул. Зурабова до общеобразовательной школы (объект МКУ «СМХ») | 1,051 | 0,615 | 1,39 | 3,056 | 60 | 0,125 | 0,125 |
| 121 | ООО «Проспект А» | Иркутская область, г.Ангарск, 7 мкр, у жилого дома 15, кадастровый номер земельного участка 38:26:040804:4971 | Строительство тепловой сети от УТ-19 до административного здания с помещениями сервисного обслуживания населения (объект ООО «Проспект А») | 0,178 | 0,027 | 0,222 | 0,427 | 75 | 0,065 | 0,065 |
| 122 | Девичьев А.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Хлебозаводская, 45а в мкр Байкальск. | Строительство тепловой сети | 0,03162 | 0,00707 | - | 0,03869 | 20,71 | 0,1 | 0,1 |
| 123 | УАиГ администрации АГО | Иркутская область, АГО, п. Мегет, ул. Трактовая, в 135 метрах южнее камерального здания по ул.Трактовая | Строительство тепловой сети от ТК-22 ул. Трактовая до объекта дошкольного образования (объект УАиГ администрации АГО. | 0,224 | 0,056 | - | 0,28 | 190 | 0,08 | 0,08 |
| 124 | УАиГ администрации АГО | Информацион-ное письмо о разработке в СТ мероприятий по подключению индивидуальных ж/д (участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25) в 256 квл | Строительство тепловой сети | - | - | - | - | 30 | 0,1 | 0,1 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 125 | ООО «Спецсервис» | На теплоснабжение производственных мастерских в 97 квл (за ГСК «Байкал») | Строительство тепловой сети | 0,01 | - | - | 0,01 | 300,16 | 0,1 | 0,1 |
| 126 | ООО «СМУ» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 93, с северо-западной стороны от пересечения ул. К. Маркса и ул. 40 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 38:26:040107:5259 | Строительство тепловой сети от УТ-1 т/с квла 93 до 12 эт.ж/дома (объект ООО «Строительно-монтажное управление»). | 0,162 | 0,178 | - | 0,34 | 14 | 0,08 | 0,08 |
| 127 | Сарсенбаев Е.С. | Иркутская область, г.Ангарск, ул. Чайковского, ближе к Московскому тракту, кадастровый номер земельного участка 38:26:040106:1361 | Строительство тепловой сети от Павильона №3 до предприятия пищевой промышленности с административными и торговыми помещениями (объект Сарсенбаева Е.С.) | 0,157 | 0,214 | 0,259 | 0,63 | 550 | 0,08 | 0,08 |
| 128 | Николаева Н.Д. | На теплоснабжение пункта проката с гаражами в 9 мкр | Строительство тепловой сети | 0,021 | - | - | 0,021 | 30 | 0,08 | 0,08 |
| 129 | Израйлева М.М. | Иркутская область, г. Ангарск, квл 251, смежно с северо-западной стороны с территорие ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:545 | Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квл до здания похоронного бюро (объект Израйлева М.М.) | 0,083 | 0,0353 | 0,0613 | 0,1796 | 100 | 0,08 | 0,08 |
| 130 | Мартыненко Д.С. | На теплоснабжение ж/дома по ул. Юбилейная, 18а в п. Мегет | Строительство тепловой сети | 0,027 | - | - | 0,027 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 131 | КЖКХ администрации АГО | На теплоснабжение реконструир. Зимнего ДС «Ермак» в 192 квл | Строительство тепловой сети | 0,6829 | 0,525 | 2,929 | 4,1369 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 132 | Попова Е.А. | На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская, 26. | Строительство тепловой сети | 0,00878 | - | - | 0,00878 | 41,25 | 0,075 | 0,075 |
| 133 | Лукьянов О.А. | Иркутская область, г.Ангарск, квл 251, в 98 м на северо-запад от территории ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:532 | Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квл до гаражей (объект Лукьянов О.А.) | 0,216 | - | - | 0,216 | 20 | 0,05 | 0,05 |
| 134 | УА и Г администрации АГО | Иркутская область, г. Ангарск, квл 256, участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25, кадастровые номера земельных участков 38:26:040303:273, 38:26:040303:270, 38:26:040303:271, 38:26:040303:286, 38:26:040303:285 | Строительство тепловой сети от УТ-8 т/с по ул. Декабристов до индивидуальных жилых домов (объект УА и Г администрации АГО) | 0,48 | 0,04 | - | 0,52 | 250 | 0,1 | 0,1 |
| 135 | МКУ «СМХ» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Китой, в 175 метрах пересечения ул. Трактовая и ул Заводская, кадастровый номер земельного участка 38:26:040901:5787 | Строительство тепловой сети от ТК-32 по ул. Трактовая до общеобразовательной школы на 725 мест (объект МКУ «СМХ») | 1,01 | 0,505 | 1,06 | 2,575 | 200 | 0,125 | 0,125 |
| 136 | Кореневский А.О. | На увеличение нагрузки на отопление для теплоснабжения здания конторы по пер.Школьный, 3а. Общая нагрузка=0,0159 Гкал/час | Строительство тепловой сети | 0,0073 | - | - | 0,0073 | 52,19 | 0,05 | 0,05 |
| 137 | Сафронова Н.А. | На теплоснабжение торгово-сервисного центра-магазина запчастей в 120 квл | Строительство тепловой сети | 0,018 | - | - | 0,018 | 20,89 | 0,05 | 0,05 |
| 138 | Черняков А.А. | Торгово-выставочный центр на земельном участке с кадастровым номером 38:26:040105:8951, 87 квл, дом 1 | Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Чайковского до торгово-выставочного центра (объект Черняков А.А.) | 1,2906 | - | - | 1,2906 | 10 | 0,08 | 0,08 |
| 139 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, квл 90, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:573, 38:26:040214:4 | Строительство тепловой сети от ТК-12 по ул. Карла Маркса квл 91 до станции технического обслуживания автомобилей с салоном автозапчастей и административными помещениями | 0,2 | - | - | 0,2 | 445 | 0,05 | 0,05 |
| 140 | КЖКХ администрации АГО | Административные подразделения фирм 38:26:040106:1381, 108 квл, рядом с Сатурном | Строительство тепловой сети | 0,073 | 0,039 | 0,068 | 0,18 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 141 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квл 63, северо-западнее строения 6 (фабрика-кухня), кадастровый номер земельного участка 38:26:041202:202 | Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Промзона АО «АНХК» до Административного здания и теплой стоянки служебного транспорта | 0,19 | 0,245 | 0,305 | 0,74 | 260 | 0,08 | 0,08 |
| 142 | КЖКХ администрации АГО | Производственный склад 38:26:041204:104, Первый промышленный массив, квл 7, строение 1 | Строительство тепловой сети | 0,06 | - | - | 0,06 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 143 | КЖКХ администрации АГО | Индивидуальный жилой дом 38:26:040301:1080, мкр Новый-4, в 103 метрах юго-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная | Строительство тепловой сети | 0,032 | 0,003 | - | 0,035 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 144 | Вечкуткин В.А. | Жилой дом 38:26:040802:4249, мкр Кирова, ул. Нестерова, дом 44/46 | Строительство тепловой сети | 0,027 | 0,006 | - | 0,033 | 80 | 0,05 | 0,05 |
| 145 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, Ангарский район, 4 километр автодороги «Байкал», на участке «подъезд к г. Ангарску», смежно к востоку от территории АЗС ООО «Предприятие промышленников и предпринимателей», кадастровый номер земельного участка 38:26:040601:385 | Строительство тепловой сети от ТК-309 по ул. Бульварная до Административно-торгового здания | 0,624 | 0,109 | 0,543 | 1,276 | 520 | 0,08 | 0,08 |
| 146 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 4-й Новый, строение 85, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:95 | Строительство тепловой сети от ТК-19 мкр 4-й Новый до Гостиничного комплекса | 0,1 | - | - | 0,1 | 200 | 0,05 | 0,05 |
| 147 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, в 104 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенской, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1131 | Строительство тепловой сети от ТК-19 мкр Новый-4 до Автовокзала | 0,15 | - | - | 0,15 | 200 | 0,05 | 0,05 |
| 148 | ООО РИКЦ «Кран-Парк» | Иркутская область, г.Ангарск, квл 290, строения 19,19/1,22 , кадастровый номер земельного участка 38:26:040305:175 | Строительство тепловой сети от ТК-31 по ул. Карла Маркса до Здания УМА, конторы УСМ, теплого склада (объект ООО РИКЦ «Кран-Парк») | 0,213 | - | - | 0,213 | 500 | 0,065 | 0,065 |
| 149 | Жучев В.Л. | Жилой дом, 38:26:040902:126, мкр Северный ул. Профсоюзная, дом 23 | Строительство тепловой сети | 0,0048 | 0,0066 | - | 0,0114 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 150 | ООО «ТЭС» | Иркутская область, г.Ангарск, ул. Ленина, в районе ГСК «Привокзальный-6», кадастровый номер земельного участка 38:26:041003:150 | Строительство тепловой сети от УТ-8 т/м №2 станции ТЭЦ-9 до Административного здания (объект ООО «ТЭС») | 0,143 | 0,015 | 0,112 | 0,27 | 800 | 0,08 | 0,08 |

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 151 | Мелехова В.В. | Жилой дом 38:26:010113:664, АГО, п. Мегет, улица Рождественская, участок 39. | Строительство тепловой сети | 0,01266 | 0,0246 | - | 0,03726 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 152 | Латышев А.В. | Административное здание с закусочной 38:26:040404:7233, мкр 17, территория в районе пересечения ул. Социальстическая и ул. Коминтерна, смежно с домом №7 | Строительство тепловой сети | 0,052 | 0,0086 | - | 0,0606 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 153 | КЖКХ администрации АГО | Административное здание с закусочной 38:26:000000:5742, 90 квл, участок 2 | Строительство тепловой сети | 0,02 | - | - | 0,02 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 154 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, 221 квл, кадастровый номер земельного участка 38:26:040503:88 | Строительство тепловой сети от ТК-319 по ул. Бульварная до Администрративного здания кафе и хозяйственного блока | 0,1 | - | - | 0,1 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 155 | Дмитриев А.О. | Гостиница 38:26:040503:88, 33 мкр по л. Енисейская в юго-восточном направлении от жилого дома №6 | Строительство тепловой сети | 0,053 | 0,00263 | - | 0,05563 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 156 | ЗАО «Стройкомплекс» | Магазин «Перестройка» в 93 квл, д.41 | Строительство тепловой сети | 0,059 | - | - | 0,059 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 157 | Иванова С.А. | Индивидуальный ж/дом по ул.Ворошилова, 44 | Строительство тепловой сети | 0,075 | - | - | 0,075 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 158 | Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского | Иркутская область, г.Ангарск, ул. Пойменная, в 30 м севернее парка ДК «Современник», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:5341 | Строительство тепловой сети от ТК-254 т/с на МЖК в 189 квл до Православного Прихода (Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского) | 0,04735 | - | 0,0542 | 0,10155 | 330 | 0,05 | 0,05 |
| 159 | ПГК «Радиостанция» | Гаражные боксы, 38:26:040810:1, 84 квл | Строительство тепловой сети | 0,0303 | - | 0 | 0,0303 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 160 | ОГКУ «УКС Иркутской области» | Мегетское поликлиническое отделение ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1», 38:26:010121:304 | Строительство тепловой сети | 0,05519 | 0,05504 | 0,08685 | 0,19708 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 161 | ООО «Реал» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 33, у дома 8, кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4035 | Строительство тепловой сети от ТК-273 по ул. Енисейская до Предприятия розничной торговли (объект ООО «Реал») | 0,062 | 0,0276 | 0,057 | 0,1466 | 250 | 0,05 | 0,05 |
| 162 | Притулин А.В. | Здание кафетерия, 38:26:040804:198, 7 мкр на пересечении ул. Зурабова и Коминтерна смежно с территорией павильона «Оазис» | Строительство тепловой сети | 0,014 | 0,045 | - | 0,059 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 163 | Овчинникова И.В. | Здание медицинского центра, 38:26:040403:8818, 22 мкр | Строительство тепловой сети | 0,023 | - | - | 0,023 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 164 | КЖКХ администрации АГО | Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул. Чайковского, смежно к северо-востоку с территорией автозаправочной станции ООО «Омни», кадастровый номер земельного участка 38:26:040203:526 | Строительство тепловой сети от Н.О. между Московским трактом и ул. Макаренко т/м №3 станции ТЭЦ-9 до Предприятия розничной и оптовой торговли | 2,4 | - | - | 2,4 | 500 | 0,125 | 0,125 |
| 165 | Павлюченко И.В. | Магазин №45 «Солнышко», 38:26:040502:0041, квл 182, дом 17 | Строительство тепловой сети | 0,016 | 0,015 | - | 0,031 | 30 | 0,05 | 0,05 |
| 166 | Пушкарь Р.А. | Стоянка автомобильного транспорта, 38:26:041101:10, мкр Цументный, ул. Баумана, дом 8 | Строительство тепловой сети | 0,019 | 0,004 | - | 0,023 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 167 | Орлов А.Г. | Кемпинг, 38:26:040804:4900, квл 94, строение 29а | Строительство тепловой сети | 0,016 | - | 0,055 | 0,071 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 168 | Белякова О.О. | Жилой дом, 38:26:010122:0027, п. Мегет, ул. Юбилейная, дом 10 | Строительство тепловой сети | 0,0063 | 0,009 | - | 0,0153 | 40 | 0,05 | 0,05 |
| 169 | ООО «ТД «Универсал» | Спортивно-оздоровительный центр «Универсал спорт», 38:26:040302:167, квл 215, стр. 33 | Строительство тепловой сети | 0,104 | 0,03 | 0,19 | 0,324 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 170 | ООО «Сибирская Промо Группа» | Иркутская область, г.Ангарск, Мкр Новый-4, северо-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1123 | Строительство тепловой сети от ТК-28 по ул. Преображенская до СТО, автомойка и кафе (объект ООО «Сибирская Промо Группа») | 0,222 | 0,024 | - | 0,246 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 171 | ЗАО «Стройкомплекс» | Иркутская область, г.Ангарск, мкр 29, кадастровый номер земельного участка 38:26:040802:4277 | Строительство тепловой сети от ТК-45а по ул. Институтская до трех девятиэтажных жилых блок-секций со встроенными нежилыми помещениями в уровне первого этажа (объект ЗАО «Строй комплекс») | 0,402 | 0,258 | - | 0,66 | 250 | 0,08 | 0,08 |
| 172 | Лескова Е.И. | Жилой дом, 38:26:010113:694, АГО, п. Мегет, улица Нагорная, дом 30 | Строительство тепловой сети | 0,0105 | 0,0066 | - | 0,0171 | 60 | 0,05 | 0,05 |
| 173 | Тимганова Н.В. | Жилой дом, 38:26:040203:112, мкр Старо-Байкальск, улица 40 лет Октября, в 30 м к юго-западу от дома 12 по ул. Новая | Строительство тепловой сети | 0,0158 | 0,015 | - | 0,0308 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 174 | Зуев Н.А. | Жилой дом, 38:26:010122:4, АГО, п. Мегет, улица Юбилейная, дом 23 | Строительство тепловой сети | 0,00625 | 0,0066 | - | 0,01285 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| 175 | Аникина Е.Н | Жилой дом, 38:26:010113:693, АГО, п. Мегет, улица Нагорная, дом 30а | Строительство тепловой сети | 0,0085 | 0,0066 | - | 0,0151 | 90 | 0,05 | 0,05 |
| 176 | Аникина Е.Н | Жилой дом, 38:26:010104:3031, АГО, п. Мегет, улица Рождественская, 22а | Строительство тепловой сети | 0,0085 | 0,0066 | - | 0,0151 | 80 | 0,05 | 0,05 |
| 177 | ООО «СК Сибирь» | Иркутская область, г. Ангарск, между улицами Иркутская и Чкалова, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1752 | Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до Административно-делового центра (объект ООО «СК Сибирь») | 0,136127 | 0,0156 | - | 0,151727 | 240 | 0,05 | 0,05 |
| 178 | ГСК «Автомото» | Иркутская область, г. Ангарск, 90 квл, по ул. Зеленая, в 80 метрах северо-восточнее пересечения ул. Зеленая и ул. Макаренко, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:610 и 38:26:040214:6 | Строительство тепловой сети от ТК напротив жилого дома №8 квла 98 до Гаражей ГСК «Автомото» (объект ГСК «Автомото») | 1,336 | - | - | 1,336 | 170 | 0,08 | 0,08 |
| 179 | ГУФСИН России по Иркутской области | Иркутская область, г.Ангарск, квл 250, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040302:140 | Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульварная до 9-и этажного жилого дома с пристроенным административным зданием (объект ГУФСИН России по Иркутской области) | 0,69051 | 0,50436 | 0,02211 | 1,21698 | 270 | 0,1 | 0,1 |
| 180 | Управление Судебного департамента в Иркутской области | Реконструируемое здание Ангарского городского суда со строительством пристройки, 38:26:040105:77 и 38:26:040105:498, улица Ворошилова, дом 1 | Строительство тепловой сети | 0,265 | 0,105 | 0,38 | 0,75 | 80 | 0,05 | 0,05 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 181 | ООО «Сарсенбаев» | Объект СКБ, 38:26:040203:157, город Ангарск, 100 квл, на пересечении улиц Карла Маркса и 40 лет Октября | Строительство тепловой сети | 0,033 | 0,031 | - | 0,064 | 70 | 0,05 | 0,05 |
| 182 | ООО «Компания Фильтр-Ангарск» | СТО «ФИЛЬТР», 38:26:040303:36, город Ангарск, квл 254, строение 8 | Строительство тепловой сети | 0,0328 | - | - | 0,0328 | 50 | 0,05 | 0,05 |
| ИТОГО | | | Строительство тепловой сети | 53,274 | 23,452 | 21,220 | 97,946 | 25720,2 | | |

Таблица 161

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 | Тип застройки (жил./общ./дел) | Подключаемая нагрузка, Гкал/час | | | | Период подключения | Место подключения (магистральный участок) | Длина | Диаметр подающего, м | Диа метр обрат ного, м |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | 040702 | комплексная застройка (жил., общ., дел) | 8,06 | 0,647 | 5,232 | 13,939 | до 2025 | ТМ №4 | 313.16 | 0,2 | 0,2 |
| 2 | 040304 | жил., общ. | 2,995 | 0,426 | 2,062 | 5,483 | 2025 | ТМ №4 | 1237.12 | 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 | 2025 | ТМ №5 | 122.22 | 0,15 | 0,15 |
| 5 | 040703 | жил. | 2,918198 | 0 | 2,009123 | 4,927321 | 2025 | ТМ №4 | 230.13 | 0,2 | 0,2 |
| 6 | 040701 | жил. | 1,093604 | 0,087787 | 0,709893 | 1,891283 | 2025 | 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 | 040502 | Торговый центр | 0,4 | 2,32 | 0,324 | 3,044 | 2025 | ТМ №6 | 108.41 | 0,15 | 0,15 |
| 9 | 040302 | жил. | 3,692687 | 0,296423 | 2,39704 | 6,38615 | 2025 | ТМ №6 | 40.81 | 0,3 | 0,3 |
| 10 | 040601 | жил. | 0,916184 | 0,073545 | 0,594724 | 1,584453 | 2025 | ТМ №6 | 200 | 0,25 | 0,25 |
| 11 | 041401 | жил., общ. | 33,06375 | 2,654125 | 21,46272 | 57,1806 | 2031 | ТМ №6 | 3000 | 0,5 | 0,5 |
| 12 | 040803 | комплексная застройка (жил., общ., дел) | 8,663612 | 0,695454 | 5,623824 | 14,98289 | 2031 | ТМ №2 | 826.83 | 0,3 | 0,3 |
| 13 | 040203 | общ. | 2,079267 | 0,166909 | 1,349718 | 3,595894 | 2031 | ТМ 3 | 707.62 | 0,3 | 0,3 |
| 14 | 040701 | общ. | 0,323934 | 0,026003 | 0,210276 | 0,560213 | 2025 | ТМ 4. | 288.63 | 0,1 | 0,1 |
| 15 | 040902 | жил. | 0,737231 | 0,05918 | 0,47856 | 1,27497 | 2025 | ТМ 1 | 322.52 | 0,2 | 0,2 |
| 16 | 040503 | жил. | 0,092863 | 0,007454 | 0,06028 | 0,160597 | 2025 | ТМ №6 | 320 | 0,2 | 0,2 |
| 17 | 040301 | жил., общ. | 3,204116 | 0,257204 | 2,079893 | 5,541213 | 2025 | ТМ №6 | 1741.11 | 0,3 | 0,3 |
| 18 | 010105 | жил. | 0,984789 | 0,079052 | 0,639257 | 1,703098 | 2025 | ТМ 6 | 334.6 | 0,2 | 0,2 |
| ИТОГО | | | 72,422 | 8,222 | 47,416 | 128,061 | | | 3620 | | |

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 162, связаны в первую очередь сзаменой трубопроводов. Мероприятия по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблице 163.

Таблица 162

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

| Ресурсоснабжающая организация | Наименование мероприятия | Условный диаметр трубопроводов на участке | Длина участка (в двухтрубном исчислении) | Теплоизоляционный материал | Тип прокладки | Период реализации мероприятия (год) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Ду, мм | L,м | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на станции 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 |

Таблица 163

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

| Ресурсоснабжающая организация | Наименование мероприятия | Период реализации мероприятия (год) | Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм | Длина участка L,м | Теплоизоляционный материал | Тип прокладки |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет | 2024 | 80 | 1700,0 | ППМ | Подземная |
| | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8 | 2025 | 200 | 600,0 | ППМ | Подземная |
| | Реконструкция уч. от ТК-7Б до ТК-11 по ул.Нагорная | 2025 | 250 | 900,0 | ППМ | Подземная |
| МУП АГО «Преобразование» (с.Савватеевка) | Техническое перевооружение участка тепловых сетей с увеличением диаметра существующего трубопровода | 2023 | 150 | 540 | ППМ | Подземная |
| МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) | Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети | 2031 | 70 | 320 | ППМ | Подземная |

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Мероприятия для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок представлены в таблице 164 и 165.

Таблица 164

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

| Наименование объекта | Характеристики |
|---|---|
| Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул. Глинки до ТК-18А на ул. Советской | 2018-3пк (L=151м., Ду273);<br>2018-3пк (L=200,6м., Ду219);<br>2019-2пк (L=555,7м., Ду273)<br>2020-1пк (L=111,3м., Ду273)<br>2020-1пк (L=204,9м., Ду325) |
| Т/трасса №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 | 2018-1пк (L=530м., Ду325);<br>2019-2пк (L=590м., Ду219); |
| Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова | 2018-3пк (L=10,6м., Ду100мм)<br>2018-3пк (L=129,3м., Ду80мм)<br>2018-3пк (L=105,7м., Ду50мм)<br>2018-3пк (L=46,6м., Ду40мм) |
| Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова) | 2019-1пк (L=47,7м., Ду219) |
| Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома №3 квла 92 (переход через ул.Чайковскогого) | 2018-1пк (L=56м., Ду219мм) |
| Устройство лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трубопроводной арматуры. От ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404,406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топливоподачи, спустники у забора ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК | - |
| Теплосеть от ТК-14 ул.К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул.К.Маркса)-2021 | 2021-1пк (L=66м., Ду194мм) |
| Теплосеть от ТК-16А ул.Мира до ТК-19А ул.Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул.Мира)-2022 | 2022-1пк (L=273м., Ду219мм) |
| 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 Ленинградского проспекта | L трассы = 120м.п., Ду600мм |

Таблица 165

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

| Наименование объекта | Характеристики |
|---|---|
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 и от ж.д. №1 до ТП-1 | |

| Наименование объекта | Характеристики |
|---|---|
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 (теплотрасса на жилой дом №1) (техническое перевооружение) | L канала =30 м, Ду=200 мм |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ж.д. №1 до т.А (техническое перевооружение) | L трассы =120 м, Ду=100 мм |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.А до ТП-3 (техническое перевооружение) | L трассы =118 м, Ду=100 мм |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТП-3 до т.Б (техническое перевооружение) | L трассы =122 м, Ду=125 мм |
| Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.Б до ТП-1 (техническое перевооружение) | L трассы =120 м, Ду=125 мм |

* 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

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 комплесного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленые в таблице 166.

Таблица 166

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

| Ресурсоснабжающая организация | Наименование мероприятия | Период реализации мероприятия (год) | (существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм | (новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм | Длина участка L,м | Теплоизоляционный материал |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ООО «Байкальская энергетическая компания» (станция ТЭЦ №9) | ТМ №4 от П-287 до ТРП-1 | 2017-2019 | 500 | 800 | 2370 | ППМ |
| | ТМ №4 от станции ТЭЦ-9 до П-287 | 2023 | 600 | 800 | 3477 | ППМ |
| | ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (ул. Бульварная) | 2028-2031 | 500 | 800 | 3576 | ППМ |
| | ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309 | 2024-2025 | 400 | 600 | 1238 | ППМ |
| | ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (с строительством насосной) | 2019-2022 | 250 | 500 | 595 | ППМ |
| | ТМ №6 ( ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ-10) от Пав. 3 до Пав. 5 | 2023-2026 | 400 | 500 | 2700 | ППМ |
| | ТМ №6 ( ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ-10) от точки А до НПС п. Мегет | 2020 | 200 | 300 | 1113 | ППМ |
| | ТМ №5 от УТ-8 (ул. Декабристов) до УТ-15 (ул. Декабристов) | 2021 | 600 | 700 | 946 | ППМ |

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.

Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству ИТП, направленые 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;

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.

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 (реконструкция существующих ИТП).

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в квлах 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.);

г) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;

д) реконструкция существующих ИТП потребителей.

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

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

Мероприятия по закрытию ГВС предлагается осуществлять с 2018 по 2021 годы.

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 167.

Зоны строительства ИТП представлены на рисунках 14 и 15.

Таблица 167

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) | | | | + |

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 168. Полная сметная стоимость этой группы проектов составит 975 млн. руб в ценах 2016 года. Проекты должны быть реализованы в течение 2018-2021 гг.

Таблица 168

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 |

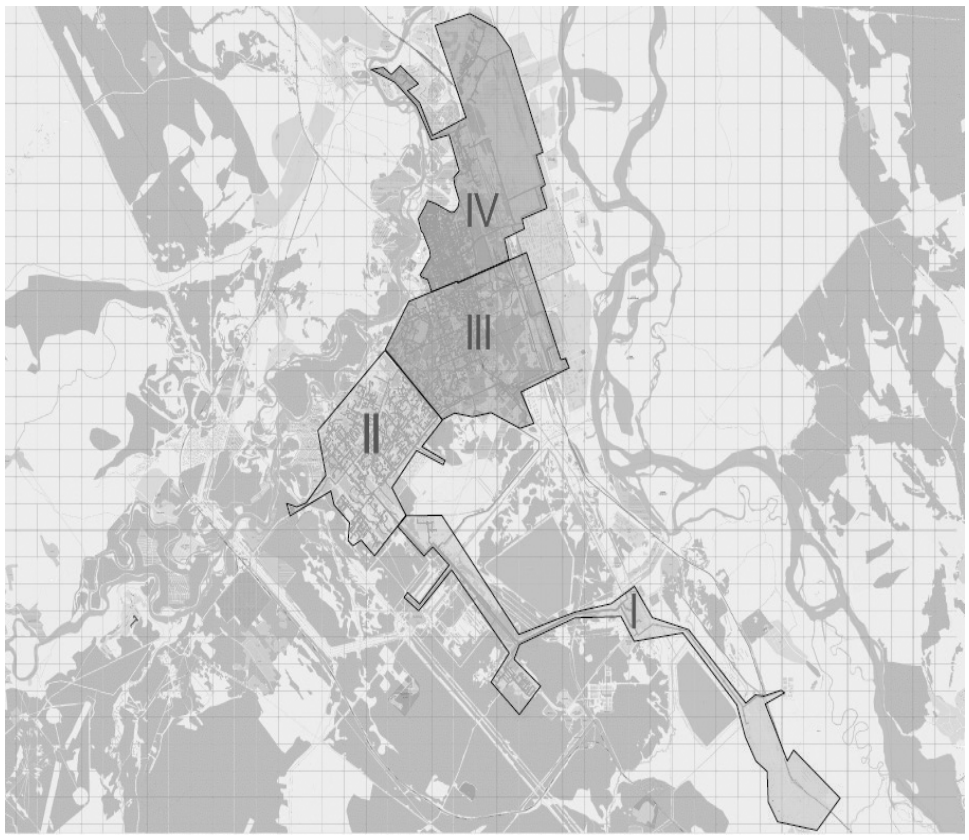



Рисунок 14. Зоны строительства ИТП на территории АГО

Рисунок 15. Зона строительства ИТП на территории с. Савватеевка (продолжение зоны 1)

## 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 169-172.

Таблица 169

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 170

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления
теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование»

| 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 171

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления
теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (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 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| 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 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |

Таблица 172

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

## ПЕРСПЕКТИВЫ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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 173-177.

Таблица 173

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 прекращает 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 174

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 | 412,635 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 |
| Годовой расход условного топлива на т/э | тыс. тут | 580,78 | 595,041 | 642,962 | 657,796 | 691,942 | 833,322 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 |
| Годовой расход условного топлива | тыс. тут | 1037,09 | 1144,803 | 1199,499 | 1167,201 | 1165,717 | 1245,957 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 1678,19 | 1848,463 | 1920,620 | 1866,483 | 1821,387 | 1946,759 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 |
| Годовой расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 1,14 | 1,01 | 1,11 | 1,25 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |

Таблица 175

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 | 315,818 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 |
| Годовой расход условного топлива на т/э | тыс. тут | 76,24 | 62,18 | 78,199 | 67,657 | 61,539 | 77,012 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 |
| Годовой расход условного топлива | тыс. тут | 932,59 | 608,00 | 1521,045 | 1396,345 | 1199,238 | 392,830 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 1547,50 | 1052,84 | 2517,5 | 2238,7 | 1914,8 | 640,929 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 |
| Годовой расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 1,78 | 1,47 | 1,650 | 1,432 | 1,875 | 0,163 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |

Таблица 176

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования котельной МУП АГО «Преобразование» (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 | 1944,5 |
| Годовой расход натурального топлива | т | 2013,61 | 2124,3 | 1211 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 | 1360 |

Таблица 177

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования электрокотельной МУП АГО «Преобразование» с. Одинск

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 г. | 2017. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Годовой расход электроэнергии, кВт.ч | кВт.ч | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 |

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.

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 178-180.

Таблица 178

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 | 224,78 | 201,595 | 198,663 | 215,321 | 146,435 | Станция Участок №1 ТЭЦ-9 прекращает выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными Указом Губернатора Иркутской области от от 23 .07.2015 №179-уг | | | | | | |
| Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ | млн. кВт.ч | 96,47 | 90,219 | 92,117 | 94,032 | 84,929 | | | | | | | |
| Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ | млн. кВт.ч | 128,31 | 109,375 | 106,546 | 121,289 | 61,506 | | | | | | | |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 1393,32 | 1440,303 | 1460,178 | 1554,243 | 1278,549 | | | | | | | |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г/ кВт.ч | 662,15 | 786,05 | 759,32 | 712,70 | 754,17 | | | | | | | |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/ Гкал | 168,41 | 168,80 | 167,32 | 166,83 | 189,13 | | | | | | | |

Таблица 179

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 | 1771,46 | 2017,391 | 1985,742 | 1881,954 | 1753,619 | 1603,3 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 |
| Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ | млн. кВт.ч | 305,45 | 333,273 | 346,636 | 339,383 | 348,404 | 347,987 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 |
| Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ | млн. кВт.ч | 1466,01 | 1684,332 | 1639,107 | 1542,570 | 1405,215 | 1255,313 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 4135,73 | 4152,312 | 4396,672 | 4567,775 | 4670,047 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г/кВт.ч | 311,26 | 326,40 | 339,5 | 330,2 | 337,2 | 328,7 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/ Гкал | 140,43 | 143,30 | 146,2 | 144,0 | 148,2 | 146,8 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 |

Таблица 180

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 | 2487,38 | 1552,122 | 4134,777 | 3756,798 | 3126,302 | 879,26 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 |
| Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ | млн. кВт.ч | 246,65 | 144,548 | 399 064 | 368 768 | 332 048 | 97,932 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 |
| Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ | млн. кВт.ч | 2240,73 | 1407,574 | 3735,713 | 3388,031 | 2794,254 | 781,328 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 482,47 | 382,131 | 498,763 | 426,241 | 366,973 | 465,962 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г/ кВт.ч | 382,18 | 387,8 | 386,2 | 392,1 | 407,1 | 404,2 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/ Гкал | 158,02 | 162,7 | 156,8 | 159,1 | 167,8 | 165,3 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 |

Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности.

Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.08.2013 №469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения.

Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения представлены в таблицах 181 и 182.

Таблица 181

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (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 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Удельный расход натурального топлива | кг/Гкал | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 |
| Годовой расход условного топлива | т у т | 2317,38 | 2444,76 | 2470,62 | 2497,01 | 2384,32 | 2504,18 | 2529,12 | 2553,55 | 2578,49 | 2698,34 | 2720,75 | 3094,51 |
| Годовой расход натурального топлива | т | 2013,61 | 2124,30 | 2146,76 | 2169,70 | 2071,78 | 2175,92 | 2197,59 | 2218,82 | 2240,49 | 2344,63 | 2364,11 | 2688,88 |

Таблица 182

Топливный баланс электрокотельной МУП АГО «Преобразование» (Одинск)

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 | 2017. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | Гкал/год | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 |
| Годовой расход электроэнергии, кВт.ч | кВт.ч | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 |
| Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал | кВт.ч/Гкал | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 |

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 183-187 представлены годовые расходы топлива по источникам на территории АГО.

Таблица 183

Топливный баланс станции Участок №1 ТЭЦ-9 ООО «Байкальская энергетическая компания»

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выработано электроэнергии | млн. кВт.ч | 224,78 | 201,595 | 198,663 | 215,321 | 146,435 | Станция Участок №1 ТЭЦ-9 прекращает выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными Указом губернатора Иркутской области от от 23 .07.2015 №179-уг | | | | | | |
| Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ | млн. кВт.ч | 96,47 | 90,219 | 92,117 | 94,032 | 84,929 | | | | | | | |
| Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ | млн. кВт.ч | 128,31 | 109,375 | 106,546 | 121,289 | 61,506 | | | | | | | |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 1393,32 | 1440,303 | 1460,178 | 1554,243 | 1278,549 | | | | | | | |
| 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 184

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 | 1771,46 | 2017,391 | 1985,742 | 1881,954 | 1753,619 | 1603,3 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 | 1603,299 |
| Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ | млн. кВт.ч | 305,45 | 333,273 | 346,636 | 339,383 | 348,404 | 347,987 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 | 263,183 |
| Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ | млн. кВт.ч | 1466,01 | 1684,332 | 1639,107 | 1542,570 | 1405,215 | 1255,313 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 | 1340,116 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 4135,73 | 4152,312 | 4396,672 | 4567,775 | 4670,047 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 | 5678,244 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г/кВт.ч | 311,26 | 326,40 | 339,5 | 330,2 | 337,2 | 328,7 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 | 324,1 |
| Годовой расход условного топлива на эл/эн | тыс. тут | 456,31 | 549,762 | 556,537 | 509,405 | 473,775 | 412,635 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 | 434,286 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/Гкал | 140,43 | 143,30 | 146,2 | 144,0 | 148,2 | 146,8 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 | 153,0 |
| Годовой расход условного топлива на т/э | тыс. тут | 580,78 | 595,041 | 642,962 | 657,796 | 691,942 | 833,322 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 | 868,81 |
| Годовой расход условного топлива | тыс. тут | 1037,09 | 1144,803 | 1199,499 | 1167,201 | 1165,717 | 1245,957 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 | 1303,096 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 1678,186 | 1848,463 | 1920,620 | 1866,483 | 1821,387 | 1946,759 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 | 2036,036 |
| Годовой расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 1,140 | 1,01 | 1,11 | 1,25 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |

Таблица 185

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 | 2487,38 | 1552,122 | 4134,777 | 3756,798 | 3126,302 | 879,26 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 | 863,496 |
| Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ | млн. кВт.ч | 246,65 | 144,548 | 399,064 | 368,768 | 332,048 | 97,932 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 | 99,729 |
| Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ | млн. кВт.ч | 2240,73 | 1407,574 | 3735,713 | 3388,031 | 2794,254 | 781,328 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 | 763,767 |
| Отпуск т/э с коллекторов | тыс. Гкал | 482,47 | 382,131 | 498,763 | 426,241 | 366,973 | 465,962 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 | 430,660 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г/кВт.ч | 382,18 | 387,8 | 386,2 | 392,1 | 407,1 | 404,2 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 | 410,3 |
| Годовой расход условного топлива на эл/эн | тыс. тут | 856,35 | 545,822 | 1442,846 | 1328,521 | 1137,656 | 315,818 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 | 313,408 |
| УРУТ на отпуск т/э с коллекторов | кг/Гкал | 158,02 | 162,7 | 156,8 | 159,1 | 167,8 | 165,3 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 | 159,9 |
| Годовой расход условного топлива на т/э | тыс. тут | 76,24 | 62,177 | 78,199 | 67,657 | 61,539 | 77,012 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 | 68,868 |
| Годовой расход условного топлива | тыс. тут | 932,59 | 607,999 | 1521,045 | 1396,345 | 1199,238 | 392,830 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 | 382,276 |
| Годовой расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 1547,504 | 1052,84 | 2517,5 | 2238,7 | 1914,8 | 640,929 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 | 623,709 |
| Годовой расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 1,781 | 1,47 | 1,650 | 1,432 | 1,875 | 0,163 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |

Таблица 186

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (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 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 | 169,00 |
| Удельный расход натурального топлива | кг/Гкал | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 | 146,85 |
| Годовой расход условного топлива | т у т | 2317,38 | 2444,76 | 2470,62 | 2497,01 | 2384,32 | 2504,18 | 2529,12 | 2553,55 | 2578,49 | 2698,34 | 2720,75 | 3094,51 |
| Годовой расход натурального топлива | т | 2013,61 | 2124,30 | 2146,76 | 2169,70 | 2071,78 | 2175,92 | 2197,59 | 2218,82 | 2240,49 | 2344,63 | 2364,11 | 2688,88 |

Таблица 187

Топливный баланс электрокотельной МУП АГО «Преобразование» с. Одинск

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | Гкал/год | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 | 1049 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Годовой расход электроэнергии, кВт.ч | кВт.ч | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 | 759750 |
| Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал | кВт.ч/Гкал | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 | 724,26 |

## ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива на источниках тепловой мощности.

Информация по данному разделу включена в сводные таблицы с топливными балансами«Перспективы топливные балансы».

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения запланировано строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань (город-спутник Иркутска). 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.

Схемой теплоснабжения запланировано переключение всей тепловой нагрузки со станции Участка №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до конца 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок №1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

Сводные данные о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлены в разделе «Перспективные топливные балансы».

Определение перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии;

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк.тс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

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

,

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

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

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

Данный показатель был рассчитан для всех систем теплоснабжения на территории АГО. Результаты расчета представлены в таблице 188.

Таблица 188

Перспективные значения показателя интенсивности отказов тепловых сетей систем теплоснабжения на территории АГО

| Источник тепловой энергии | $K_{отк\ тс}$ |
|---|---|
| ООО «Байкальская энергетическая компания» | 1,0 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | 1,0 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) | 1,0 |
| МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) | 1,0 |

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

$$И_{откит} = \frac{K_э + K_в + K_т}{3}$$

Показатели надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$), надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$) и надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$) приведены в таблице 116.

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.ит}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 1,0;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,8;
от 0,6 – 1.2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,6.

Результаты расчета данного показателя для систем теплоснабжения Ангарского ГО представлены в таблице 189.

Таблица 189

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 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | 0,6 | н.д. | 1,0 | 0,8 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 0,8 |
| МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 0,8 |

Определение перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии.

Продолжительность прекращения подачи тепловой энергии на источниках АГО соответствует нормативной.

Определение перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_б$ = 1,0 – полная обеспеченность;
$K_б$ = 0,8 – не обеспечена в размере 10% и менее;
$K_б$ = 0,5 – не обеспечена в размере более 10%.

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

$$K_б^{общ} = \frac{Q_1 * K_б^{ист1} + ... + Q_n * K_б^{ист.n}}{Q_1 + Q_n}$$

где $K_б^{ист1}$, $K_б^{ист.n}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии.

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 190.

Таблица 190

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 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) | 0,6 | н.д. | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 1,0 | 0,8 | 0,88 | надежная |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,0 | 1,0 | 0,8 | 0,77 | надежная |
| МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) | 0,6 | 0,6 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,8 | 0,86 | надежная |

Мероприятия и предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, не требуются так как показатели надежности соответствую нормативным.

## ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮИ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

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.

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

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.

Инвестиционные затраты.

Инвестиционные затраты по запланированным мероприятиям представлены в таблице 191.

Таблица 191

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории АГО

| Мероприятие | Год | Стоимость 2016, тыс. руб., без НДС | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс. руб., без НДС |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 112990,4 |
| Техническое перевооружение мазутной котельной в с. Савватеевка с установкой резервных угольных котлов в здании водоподготовки* | 2022 | 84364,4 | | | | | | 84364,4 | | | | | | | | | | 84364,4 |
| *В случае отсутствия возможности технического перевоорження существующей мазутной котельной в с.Савватеевка предлагается строительство новой модульной котельной на угле | 2022 | 120430,75 | | | | | | 120430,75 | | | | | | | | | | 120430,75 |
| Техническое перевооружение электрокотельной в с. Одинск с установкой модульной котельной на угле с двумя котлами ТР-800 по 0,688 Гкал | 2023 | 14313 | | | | | | | 14313 | | | | | | | | | 14313 |
| Техническое перевооружение электрокотельной в д. Зуй с установкой модульной котельной на угле с двумя котлами ТР-800 по 0,688 Гкал | 2023 | 14313 | | | | | | | 14313 | | | | | | | | | 14313 |
| Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2080935 |
| Строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п.М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм | 2025-2028 | 1417179,00 | | | | | | | | | 506267,26 | 515466,36 | 524832,60 | 534369,04 | | | | 2080935,26 |
| Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. Условия) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 466476 |
| Тепломагистраль №1 | 2017-2019 | 12068,97 | 6145,10 | | 7113,12 | | | | | | | | | | | | | 13258,21 |
| Тепломагистраль №2 | 2017-2019 | 83601,99 | 57867,81 | 14548,46 | 17457,93 | | | | | | | | | | | | | 89874,20 |
| Тепломагистраль №3 | 2017-2019 | 32003,48 | 12017,27 | 221,36 | 23289,30 | | | | | | | | | | | | | 35527,93 |
| Тепломагистраль №4 | 2017-2019 | 73609,56 | 62101,08 | 4239,28 | 11169,75 | 1025,12 | | | | | | | | | | | | 78535,23 |
| Тепломагистраль №5 | 2017-2019 | 17056,66 | 12330,04 | 5840,12 | | | | | | | | | | | | | | 18170,16 |
| Тепломагистраль №6 | 2017-2019 | 208655,15 | 89437,52 | 35726,86 | 53477,51 | 52468,77 | | | | | | | | | | | | 231110,66 |
| Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1131937 |
| Тепломагистраль №1 | 2020-2025 | 14556,87 | | | | 2740,47 | 2844,28 | 2952,03 | 3063,85 | 3179,91 | 3300,36 | | | | | | | 18080,90 |
| Тепломагистраль №2 | 2025-2031 | 56158,36 | | | | | | | | | 11463,88 | 11672,18 | 11884,27 | 12100,21 | 12320,08 | 12543,94 | 12771,87 | 84756,41 |
| Тепломагистраль №3 | 2020-2031 | 48061,60 | | | | 4752,22 | 4932,23 | 5119,06 | 5312,98 | 5514,23 | 5723,11 | 5827,10 | 5932,98 | 6040,79 | 6150,55 | 6262,31 | 6376,10 | 67943,66 |
| Тепломагистраль №4 | 2020-2031 | 122891,48 | | | | 12151,22 | 12611,51 | 13089,23 | 13585,05 | 14099,66 | 14633,75 | 14899,65 | 15170,39 | 15446,04 | 15726,70 | 16012,46 | 16303,41 | 173729,07 |
| Тепломагистраль №5 | 2020-2031 | 56345,70 | | | | 5571,33 | 5782,37 | 6001,41 | 6228,74 | 6464,69 | 6709,57 | 6831,49 | 6955,62 | 7082,00 | 7210,69 | 7341,71 | 7475,11 | 79654,72 |
| Тепломагистраль №6 | 2020-2031 | 500659,98 | | | | 49504,07 | 51379,29 | 53325,54 | 55345,51 | 57442,00 | 59617,91 | 60701,19 | 61804,16 | 62927,17 | 64070,58 | 65234,78 | 66420,12 | 707772,34 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1858858 |
| Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9 | 2018 | 33935,00 | | 37337,00 | | | | | | | | | | | | | | 37337,00 |
| Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м | 2018 | 822911,00 | | 908958,00 | | | | | | | | | | | | | | 908958,00 |
| Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м | 2019 | 394948,00 | | | 458058,00 | | | | | | | | | | | | | 458058,00 |
| Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м | 2020 | 117290,00 | | | | 144194,00 | | | | | | | | | | | | 144194,00 |
| Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет | 2024 | 58232,07 | | | | | | | | 80173,37 | | | | | | | | 80173,37 |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8 | 2025 | 64421,77 | | | | | | | | | 92055,09 | | | | | | | 92055,09 |
| Реконструкция уч. от ТК 7Б до ТК-11 по ул.Нагорная | 2025 | 96632,66 | | | | | | | | | 138082,63 | | | | | | | 138082,63 |
| Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | 370477 |
| Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул.Глинки до ТК-18А на ул. Советской | 2018-2020 | 90526,15 | 5650,00 | 25950,00 | 44706,00 | 26612,00 | | | | | | | | | | | | 102918,00 |
| ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д. 2 в 12а мкр-на/от ТК-43 до ТК-1а». (Участок тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17) | 2018 | 17569,44 | | 19292,00 | | | | | | | | | | | | | | 19292,00 |
| Т/трасса №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 отТК-44 до ТК-45 | 2018-2019 | 120351,07 | | 65741,00 | 69176,00 | | | | | | | | | | | | | 134917,00 |
| Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова. | 2018 | 15134,20 | | 16618,00 | | | | | | | | | | | | | | 16618,00 |
| Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова) | 2018 | 1605,92 | | 1763,37 | | | | | | | | | | | | | | 1763,37 |
| Теплосеть от ТК-23 ул.Чайковского до дома №3 квла 92 (переход через ул.Чайковского) | 2018 | 8209,15 | | 9014,00 | | | | | | | | | | | | | | 9014,00 |
| Устройсво лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трупопроводной арматуры. От ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404, 406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топлеводачи, спустники у забора ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК | 2018 | 910,71 | | 1000,00 | | | | | | | | | | | | | | 1000,00 |
| Теплосеть от ТК-14 ул.К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул.К.Маркса)-2021 | 2021 | 2222,024 | | | | | 2736,37 | | | | | | | | | | | 2736,37 |
| Теплосеть от ТК-16А ул.Мира до ТК-19А ул.Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул.Мира)-2022 | 2022 | 9191,10 | | | | | | 11747,39 | | | | | | | | | | 11747,39 |
| Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (инв. №3010039). | 2017 | 18878,79 | 19831,00 | | | | | | | | | | | | | | | 19831,00 |
| Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр-не/ от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17 | 2017 | 11980,72 | 12585,00 | | | | | | | | | | | | | | | 12585,00 |
| 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 Ленинградского проспекта | 2017 | 15610,63 | 16398,00 | | | | | | | | | | | | | | | 16398,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы №2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская | 2017 | 2396,14 | 2517,00 | | | | | | | | | | | | | | | 2517,00 |
| Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ т/сетям г.Ангарска. | 2017 | 6225,97 | 6540,00 | | | | | | | | | | | | | | | 6540,00 |
| Магистральная теплотрасса №2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6) | 2017 | 11995,00 | 12600,00 | | | | | | | | | | | | | | | 12600,00 |
| Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3224694 |
| ТМ №4 от П-287 до ТРП-1 | 2017-2019 | 413098,00 | 144644,63 | 151199,77 | 157498,15 | | | | | | | | | | | | | 453342,55 |
| ТМ №4 от ТЭЦ-9 до П-287 | 2023 | 606052,00 | | | | | | | 803953,03 | | | | | | | | | 803953,03 |
| ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная) | 2028-2031 | 623308,00 | | | | | | | | | | | | 235027,83 | 239298,38 | 243646,54 | 248073,70 | 966046,45 |
| ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309 | 2024-2025 | 165197,00 | | | | | | | | 113720,86 | 118028,61 | | | | | | | 231749,46 |
| ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной ) | 2019-2022 | 66490,00 | | | 19012,53 | 19723,12 | 20470,23 | 21245,65 | | | | | | | | | | 80451,53 |
| ТМ №6 ( ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ -10) от Пав. 3 до Пав. 5 | 2023-2026 | 301719,00 | | | | | | | 100060,68 | 103850,99 | 107784,87 | 109743,37 | | | | | | 421439,90 |
| ТМ №6 ( ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ -10) от Точки А до НПС Мегет | 2020 | 75595,00 | | | | 89695,85 | | | | | | | | | | | | 89695,85 |
| ТМ №5 от УТ-8 (Декабристов) до УТ-15 (Декабристов) | 2021 | 144554,00 | | | | | 178014,99 | | | | | | | | | | | 178014,99 |
| Строительство котельных | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Строительство новой модульной котельной на угле в с.Савватевка в случае отсутствия возможности технического перевооржения существующей мазутной котельной (в расчет затрат не включается) | 2022 | 120430,75 | | | | | | 120430,75 | | | | | | | | | | 120430,75 |
| Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1151772 |
| Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточ ный, Южный массив, Савватеевска | 2018 | 89850,00 | | 98659,15 | | | | | | | | | | | | | | 98659,15 |
| Зона II (юг Ангарского ГО) | 2019 | 286650,00 | | | 327865,39 | | | | | | | | | | | | | 327865,39 |
| Зона III (центральная часть Ангарского ГО) | 2020 | 262350,00 | | | | 311286,55 | | | | | | | | | | | | 311286,55 |
| Зона IV (север Ангарского ГО) | 2021 | 336150,00 | | | | | 413961,14 | | | | | | | | | | | 413961,14 |
| Другие организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12246,56 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Техническое перевооружение участка тепловых сетей в с.Савватеевка с увеличением диаметра существующего трубопровода тепловых сетей по ул. Токарева, ул. Полевая, ул. Мичурина, ул. Школьная, общей протяженностью 540 м., с увеличением диаметра до 150мм | 2023 | 5532,86 | | | | | | | 5532,86 | | | | | | | | | 5532,86 |
| Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети МУП АГО «Преобразование» (Зуй) | 2031 | 6713,70 | | | | | | | | | | | | | | | 6713,7 | 6713,7 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого стоимость всех мероприятий (сумма) | | 8454300,74 | | | | | | | | | | | | | | | | 10410386,92 |

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.

Расчет эффективности инвестиций

Методика оценки эффективности инвестиций

Для анализа эффективности предложенных мероприятий использованы следующие критерии:

а) чистая текущая стоимость проекта (NPV), величина которой определяется как дисконтированная разница между всеми годовыми притоками и оттоками реальных денег, накопленными в течение жизни проекта и приведенными к моменту начала осуществления проекта;

б) внутренняя норма доходности (IRR) – величина ставки сравнения (дисконта), при которой чистый дисконтный доход (NPV) не создается;

в) простой срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат;

г) дисконтированный срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат, рассчитанный с учетом дисконтирования.

Экономическое окружение проекта.

Для приведения финансовых параметров проекта к ценам соответствующих лет применены индексы изменения цен, установленные в следующих документах:

а) «Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года», разработанный Министерством экономического развития РФ в 2013 году (далее – «Прогноз...»);

б) сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанные ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике» по заказу Министерства энергетики России в 2010 году (далее – «Сценарные условия»). Индексы измения цен приведены в таблице 192.

Таблица 192

Индексы изменения цен

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Тепловая энергия (рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %) | 105,8 | 103,5 | 104,1 | 103,8 | 105,7 | 105,5 | 105,5 | 105,4 | 105,3 | 105 | 104,5 | 104 | 103,9 | 103,6 | 103,4 | 103,4 | 103,4 |
| Газ природный (рост оптовых цен для всех категорий потребителей, в среднем за год к предыдущему году, в %) | 104,9 | 102,1 | 102,2 | 102,2 | 101,9 | 100,4 | 102,6 | 102,6 | 102,6 | 103,3 | 103,2 | 103,2 | 103,5 | 103,3 | 103,2 | 103,2 | 103,2 |

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Электрическая энергия (рост цен в руб./ для всех категорий потреби телей на розничном рынке, искл. население, в среднем за год к предыдущему году %) | 108,2 | 107,1 | 105,9 | 105,6 | 100,4 | 100 | 103,2 | 102,1 | 102,1 | 103,4 | 102 | 104,3 | 102,8 | 102,6 | 102,5 | 102,5 | 102,5 |
| Капитальные вложения | 106,0 | 105,0 | 104,5 | 104,2 | 103,7 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 103,8 | 101,8 | 101,8 | 101,8 | 101,8 | 101,8 | 101,8 | 101,8 |
| Строительно-монтажные работы (СМР) | 103,9 | 104,2 | 105,5 | 105,3 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 | 102,0 |
| Проектные и изыска тельские работы (ПИР) | 107,2 | 105,7 | 105,1 | 104,8 | 105,4 | 104,7 | 104,7 | 104,7 | 104,7 | 104,7 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 |
| 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 |

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.

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 193.

Таблица 193

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) | 880,07 | 923,28 | 968,44 | 1005,24 | 1062,54 | 1120,98 | 1182,63 | 1246,50 | 1312,56 | 1378,19 | 1440,20 | 1497,81 | 1556,22 | 1612,25 | 1667,07 | 1723,75 |
| МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка), тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается) | 1064,28 | 1117,18 | 1172,70 | 1219,60 | 1268,38 | 1319,12 | 1391,68 | 1466,83 | 1544,56 | 1621,80 | 1694,77 | 1762,57 | 1831,30 | 1897,24 | 1961,74 | 2028,44 |
| 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 | 9892,32 | 10386,95 | 10854,34 | 11288,55 | 11728,76 | 12151,04 | 12564,16 | 12991,37 |
| МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается) | 968,31 | 997,36 | 1038,26 | 1077,71 | 1139,13 | 1201,79 | 1267,89 | 1336,36 | 1407,18 | 1477,54 | 1544,03 | 1605,79 | 1668,41 | 1728,48 | 1787,25 | 1848,01 |
| 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 |

| Теплоснабжающая организация, тариф | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| АО «АНХК» тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС) | 1140,30 | 1251,42 | 1302,73 | 1352,23 | 1429,31 | 1507,92 | 1590,86 | 1676,77 | 1765,63 | 1853,92 | 1937,34 | 2014,84 | 2093,41 | 2168,78 | 2242,52 | 2318,77 |
| АО «АНХК», передача тепловой энергии в воде руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС) | 381,69 | 459,36 | 478,19 | 496,37 | 524,66 | 553,51 | 583,96 | 615,49 | 648,11 | 680,52 | 711,14 | 739,59 | 768,43 | 796,09 | 823,16 | 851,15 |
| АО «АНХК», передача тепловой энергии в паре руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС) | 349,93 | 388,28 | 404,20 | 419,56 | 443,47 | 467,86 | 493,60 | 520,25 | 547,83 | 575,22 | 601,10 | 625,15 | 649,53 | 672,91 | 695,79 | 719,44 |
| МУП АГО «Ангарский Водоканал», передача тепловой энергии руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС) | 226,27 | 221,66 | 202,55 | 186,43 | 192,51 | 198,80 | 209,73 | 221,06 | 232,78 | 244,42 | 255,41 | 265,63 | 275,99 | 285,93 | 295,65 | 305,70 |

## ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

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

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

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

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

б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

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

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

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

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

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

б) размер собственного капитала;

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

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

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

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.

г) Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

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

е) 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;

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

з) 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;

и) 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;

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

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

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

н) 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.

Сравнительный анализ претендентов на статус ЕТО в границах систем теплоснабжения по трем критериям позволяет рекомендовать к утверждению в качестве ЕТО следующие организации, приведенные в таблице 194.

Таблица 194

Рекомендуемые единые теплоснабжающие организации

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

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

## Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа извещает о проведении аукциона на право заключения договора аренды земельного участка.

**Форма проведения торгов:** аукцион.

**Организатор аукциона:** Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа (далее – Комитет).

**Орган, принявший решение о проведении аукциона:** аукцион проводится на основании постановления администрации Ангарского городского округа от 24.05.2021 № 491-па «О проведении аукциона на право заключения договора аренды земельного участка с кадастровым номером 38:26:040901:4704».

**Место, дата и время проведения аукциона:** аукцион назначен на 06.08.2021 в 10 часов 00 минут по местному времени по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4.

Порядок проведения аукциона регламентируется ст. 39.12 Земельного кодекса Российской Федерации.

**Предмет аукциона:** право на заключение договора аренды земельного участка из земель населенных пунктов с кадастровым номером 38:26:040901:4704, площадью 2139 кв.м, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон Майск, смежно с территорией ООО «Думкар», с видом разрешенного использования: коммунальное обслуживание.

Сведения о правах: государственная собственность не разграничена.

Сведения об обременениях и ограничениях использования: по земельному участку с кадастровым номером 38:26:040901:4704 проходят инженерные сети: кабель подземный высокого напряжения – 6кВ.

Срок аренды земельного участка 9 (девять) лет.

**Дата и время начала и окончания приема заявок на участие в аукционе:**

Заявки на участие принимаются организатором аукциона с 14 часов 00 минут 05.07.2021 до 13 часов 00 минут 02.08.2021 по рабочим дням: понедельник, среда с 10-00 до 17-00 (перерыв с 13-00 до 14-00), в пятницу с 8-30 до 13-00 по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, кабинет 131.

**Порядок определения участников торгов**: 04.08.2021 будет осуществлено рассмотрение заявок и документов претендентов, установление факта поступления от претендентов задатков. По результатам рассмотрения документов Комитетом будет принято решение о признании претендентов участниками торгов или об отказе в допуске претендентов к участию в торгах, которое будет оформлено протоколом.

**Контактные лица:** Демченко Ольга Анатольевна тел. 8 (3955) 50-41-20.

**Критерий определения победителя аукциона** – наибольший размер ежегодной арендной платы за земельный участок.

**Начальная цена предмета аукциона в размере ежегодной арендной платы за земельный участок** – 156500 (сто пятьдесят шесть тысяч пятьсот) рублей.

**«Шаг аукциона»** - 4000 (четыре тысячи) рублей.

**Размер задатка и реквизиты для их перечисления:**

Для участия в аукционе заявитель вносит задаток в размере 20 % начального размера ежегодной арендной платы за земельный участок – 31300 (тридцать одна тысяча триста) рублей путем перечисления суммы денежных средств на расчетный счет организатора аукциона по следующим банковским реквизитам: Получатель – УФК по Иркутской области (КЭФ администрации АГО, КУМИ администрации АГО л/с № 05702011883), ИНН получателя – 3801131931, КПП получателя – 380101001, Единый казначейский счет (корреспондентский счет банка) – 40102810145370000026, Банк получателя – ОТДЕЛЕНИЕ ИРКУТСК БАНКА РОССИИ//УФК по Иркутской области г. Иркутск, БИК – 012520101, Казначейский счет (банковский счет) – 03232643257030003400, ОКТМО – 25703000, КБК – 702 0 00 00000 00 0000 000. В поле назначение платежа платежного документа указывается: «Задаток на участие в аукционе».

Задаток должен поступить на вышеуказанный счет не позднее даты рассмотрения заявок. Документом, подтверждающим поступление задатка, является выписка со счета организатора торгов.

Возврат задатка осуществляется:

- в случае недопущения претендента к участию в аукционе (в течение 3 (трех) дней со дня оформления протокола приема заявок на участие в аукционе);
- в случае отзыва претендентом заявки на участие в аукционе (в течение 3 (трех) дней со дня поступления уведомления об отзыве заявки);
- не победившим в аукционе участникам (в течение 3 (трех) дней со дня подписания протокола о результатах аукциона);
- в случае отказа организатора аукциона от проведения аукциона (в течение 3 (трех) дней со дня принятия решения об отказе в проведении аукциона).

Возврат задатка осуществляется на основании заявления о возврате задатка для участия в аукционе от претендента, путём перечисления денежных средств в размере внесённого задатка на расчётный счёт, указанный в заявлении на возврат задатка для участия в аукционе. Заявление о возврате задатка для участия в аукционе представляется в Комитет по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, кабинет № 128.

Задаток, внесенный лицом, признанным победителем аукциона, задаток, внесенный иным лицом, с которым договор аренды земельного участка заключается в соответствии с пунктом 13, 14 или 20 статьи 39.12 Земельного кодекса Российской Федерации, засчитываются в счет арендной платы за него. Задатки, внесенные этими лицами, не заключившими в установленном настоящей статьей порядке договор аренды земельного участка вследствие уклонения от заключения указанного договора, не возвращаются.

**Технические условия** подключения (технологического присоединения) будущих объектов к сетям инженерно-технического обеспечения и плата за подключение (технологическое присоединение):

*Электроснабжение.*

Предварительные технические условия в соответствии с письмом от 14.05.2020 № Исх-610/АЭС филиала ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Ангарские электрические сети». Срок действия настоящих технических условий – 3 года с даты их выдачи. Плата за технологическое присоединение утверждается каждый год Службой по тарифам Иркутской области и зависит от класса напряжения, категории электроснабжения и заявленной максимальной мощности, а также от объема строительства проектируемых электрических сетей. ОГУЭП «Облкоммунэнерго» оставляет за собой право изменить точку подключения при выполнении технологического присоединения.

*Водоснабжение.*

Технические условия на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения № 23 от 06.05.2020 МУП АГО «Ангарский водоканал».

Максимально и (или) минимально допустимые параметры разрешенного строительства объекта капитального строительства определены Правилами землепользования и застройки Ангарского городского округа, утвержденными решением Думы Ангарского городского округа от 26.05.2017 № 302-35/01рД (в редакции решения Думы Ангарского городского округа от 27.05.2020 № 590-83/01рД).

## ДОГОВОР
### аренды земельного участка

**г. Ангарск № _____** **от «____» _____ 2021**

В соответствии с _____ **администрация Ангарского городского округа,** именуемая в дальнейшем **«Арендодатель»**, в лице **Бондарчука Константина Сергеевича,** действующего на основании Доверенности от 18 мая 2021 года, удостоверенной Беневоленской Ирины Викторовны, нотариусом Ангарского нотариального округа Иркутской области и зарегистрированной в реестре за № 38/34-н/38-2021-4-575, и _____ _____ _____ **именуемое в дальнейшем «Арендатор»,** и именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем.

1. **Предмет Договора.**

1.1. Арендодатель из земель _____ предоставляет, а Арендатор принимает в аренду земельный участок (далее - Участок), площадью _____ кв.м., с кадастровым номером _____, находящийся по адресу: _____, с разрешенным использованием: _____в границах, указанных в Выписке из ЕГРН, прилагаемой к настоящему Договору.

**2. Срок действия Договора.**

2.1. Срок аренды Участка устанавливается **по _____.**

2.2. Договор считается заключенным и вступает в силу с даты осуществления государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Иркутской области, при этом в соответствии с п.2 ст.425 Гражданского кодекса Российской Федерации стороны установили, что условия договора о начислении арендной платы распространяются на отношения сторон, возникшие **с _____.**

**3. Размер и условия внесения арендной платы.**

3.1. Годовая арендная плата за земельный участок составляет _____рублей (__ _____ рублей). Арендная плата не подлежит изменению в течение всего срока действия настоящего договора.

Сумма внесенного задатка в размере _____ рублей (_____ _____ рублей) засчитывается в 20____ году в счет арендной платы по Договору. В случае передачи прав и обязанностей по договору аренды земельного участка лицом, признанным победителем аукциона, иным лицом, с которым договор аренды земельного участка заключается в соответствии с пунктом 13, 14 или 20 статьи 39.12 Земельного кодекса Российской Федерации, с даты заключения договора аренды земельного участка, задаток указанным лицам возврату не подлежит.

3.2. Внесение арендной платы за использование земельного участка осуществляется ежеквартально не позднее 10 числа второго месяца каждого квартала путем перечисления на счет: УФК по Иркутской области (КУМИ администрации Ангарского городского округа), ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, Отделение Иркутск Банка России //УФК по Иркутской области г. Иркутск, БИК 012520101, Казначейский счет 03100643000000013400,ЕКС 40102810145370000026, код 70211105012041000120, с пометкой «Арендная плата по договору аренды земельного участка от _____ № _____». В случае заключения договора аренды земельного участка после 10 числа второго месяца квартала, арендная плата за использование земельного участка в указанном квартале вносится не позднее 10 числа второго месяца следующего квартала.

Для получения реквизитов на текущий год Арендатор обязан до 01 февраля текущего года ежегодно являться к Арендодателю со своим экземпляром Договора.

3.3.Датой оплаты считается дата фактического поступления денежных средств на расчетный счет Арендодателя.

**4. Права и обязанности Сторон.**

4.1.Арендодатель имеет право:

4.1.1.Требовать досрочного расторжения Договора при неиспользовании Участка, использовании Участка не по целевому назначению, не в соответствии с разрешенным использованием (назначением), а также при использовании способами, приводящими к порче Участка, при невнесении арендной платы более чем за 3 месяца и нарушении других условий Договора.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию Участка с целью его осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством РФ.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2.Передать Участок Арендатору по Акту приема-передачи с указанием его характеристики.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1.Использовать Участок на условиях, установленных настоящим Договором.

4.3.2. Производить с письменного согласия Арендодателя улучшения Участка. При этом отделимые улучшения являются собственностью Арендатора, стоимость неотделимых улучшений Участка возмещению Арендодателем не подлежит.

4.3.3. Сдавать участок в субаренду, а также передавать права и обязанности по договору третьему лицу в пределах срока действия настоящего Договора, в том числе в залог, при условии уведомления Арендодателя.

4.3.4.Проводить мероприятия, направленные на пересмотр кадастровой стоимости земельного участка, в части определения кадастровой стоимости земельного участка в размере его рыночной стоимости, с согласия Арендодателя.

4.4.Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора и использовать Участок в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, определенным в п.п. 1.1. договора.

4.4.2. После передачи прав и обязанностей по договору третьим лицам, новый Арендатор обязан предоставить Арендодателю зарегистрированный в Едином государственном реестре недвижимости документ, подтверждающий перемену лиц в договоре.

4.4.3.Использовать Участок в соответствии с целевым назначением способами, которые не должны наносить вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту; сохранять межевые, геодезические и другие специальные знаки, установленные на земельном участке в соответствии с законодательством; соблюдать при использовании земельного участка требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов.

4.4.4. Обеспечить свободный доступ на Участок представителю Арендодателя и контролирующих органов, в пределах их компетенции по их требованию.

4.4.5. Письменно сообщить Арендодателю не позднее чем за 3 месяца о предстоящем освобождении Участка как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его освобождении.

4.4.6. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на Участке и прилегающих к нему территориях, не допускать загрязнение, истощение, деградацию, порчу, уничтожение земель и почв и иное негативное воздействие на земле и почве, а также выполнять работы по благоустройству территории; осуществлять мероприятия по охране земель, лесов, водных объектов и других природных ресурсов, в том числе меры пожарной безопасности.

4.4.7.Уплачивать в размере и на условиях, установленных настоящим Договором, арендную плату. Ежеквартально уточнять у Арендодателя реквизиты на уплату арендной платы в соответствии с п.3.2. раздела 3 Договора.

4.4.8. В течение 5 дней с момента изменения электронного, почтового, юридического адреса и номера телефона сообщить об этом Арендодателю в письменной форме. При направлении Арендатору писем, уведомлений, требований (претензий) и иных юридически значимых сообщений, иных документов по реквизитам, в том числе электронной почты, указанным в настоящем договоре, Арендатор считается надлежаще уведомленным со дня их направления.

4.4.9. В случае расторжения договора по инициативе Арендатора (в том числе по причине возникновения исключительного права на приобретение земельных участков в собственность) ранее, чем через год с даты его заключения, Арендатор оплачивает штраф в соответствии с п. 5.4. раздела 5 Договора.

4.4.10. Не использовать и не предоставлять прав третьим лицам на использование природных ресурсов, находящихся на Участке.

4.4.11. Не нарушать права других землепользователей.

4.4.12. Не допускать строительство новых объектов, реконструкцию существующих до разработки проектной документации, ее утверждения, получения положительных заключений соответствующих экспертиз по проектной документации, а также до получения разрешения на строительство, реконструкцию либо уведомления о соответствии указанных в уведомлении о планируемом строительстве параметров объекта индивидуального жилищного строительства или садового дома установленным параметрам и допустимости размещения объекта индивидуального жилищного строительства или садового дома на земельном участке в установленном порядке.

4.4.13. Выполнять условия эксплуатации городских подземных, наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и т.д., не препятствовать их ремонту и обслуживанию, а также в случае расположения земельного участка в охранной зоне инженерных сетей, обеспечить допуск представителей собственника линейного объекта или представителей организации, осуществляющей эксплуатацию линейного объекта, к данному объекту в целях обеспечения его безопасности.

4.4.14. Регулярно и в полном объеме производить сбор и транспортировку твердых бытовых (строительных) отходов на объекты их размещения в соответствии с действующим законодательством. Не позднее двух месяцев со дня подписания настоящего Договора заключить договор на вывоз и утилизацию строительных отходов и предоставить его копию в Управление по капитальному строительству, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа, по адресу: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, 2 этаж, кабинет № 205.

4.4.15. Обеспечить безопасность процессов проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса) для третьих лиц и окружающей среды посредством установления ограждения по периметру земельного участка.

4.4.16. В случае наличия на предоставленном земельном участке природных ресурсов не допускать рубку (резку) деревьев (кустарников) до заключения соглашения об установлении порядка выполнения компенсационных работ.

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

**5. Ответственность сторон.**

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатор выплачивает Арендодателю пени в размере 0,1% от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пени перечисляются на счет: УФК по Иркутской области (КУМИ администрации Ангарского городского округа), ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, Отделение Иркутск Банка России //УФК по Иркутской области г. Иркутск, БИК 012520101, Казначейский счет 03100643000000013400,ЕКС 40102810145370000026, код 70211105012042000120 с пометкой «Пени по договору аренды земельного участка от _____ № _____».

5.3. Если при прекращении Договора Арендатор не возвратит Участок, либо возвратит несвоевременно, то он вносит арендную плату за все время просрочки с учетом пени в размере 0,1% от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки.

5.4. В случае расторжения договора по инициативе Арендатора ранее, чем через год с даты его заключения, Арендатор оплачивает штраф в размере годовой арендной платы в соответствии с п.3.1 раздела 3 Договора.

5.5.Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством РФ.

**6. Изменение, расторжение и прекращение Договора.**

6.1. Изменение, прекращение, расторжение Договора осуществляется по соглашению сторон, если иное не установлено законодательством РФ и условиями Договора.

6.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в п.п.4.1.1. п.4.1. раздела 4 настоящего Договора.

6.3. При прекращении Договора, отказе от исполнения Договора Арендатор в десятидневный срок обязан вернуть Участок Арендодателю в надлежащем состоянии.

6.4. Риск изменения обстоятельств по Договору несет Арендатор.

**7. Особые условия договора.**

7.1. Уведомления, сводные расчеты, требования (претензии) или иные юридически значимые сообщения, иные документы, могут быть направлены одним из способов: по почте, по факсу, по электронной почте, на абонентский номер телефона.

7.2. Подписывая данный договор аренды земельного участка, Арендатор дает согласие Арендодателю на период пользования земельным участком на получение смс-рассылки по телефону, на получение на электронный адрес, уведомлений, сводного расчета, требований (претензий) или иных юридически значимых сообщений, иных документов.

7.3.Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру хранится у Сторон, третий передается в Управление Федеральной регистрационной службы по Иркутской области.

**8. Адреса и подписи Сторон.**

| **Арендодатель:** | **Арендатор:** |
|---|---|
| **Администрация Ангарского городского округа**<br>Зарегистрирована в г.Ангарске Иркутской области<br>14.05.2015<br>665830, Иркутская область,<br>г. Ангарск, квартал 63, дом 2<br>ИНН 3801131762/КПП 380101001<br>ОГРН 1153850021797 | _____<br>_____<br>_____<br>_____<br>_____<br>_____ |
| **Бондарчук К.С.**<br>Подпись:_____ | Подпись: _____<br>(м.п.) |

Приложение к Договору:
1. Выписка из ЕГРН;
2. Акт приема – передачи земельного участка.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Форма заявки ***Продавцу:*** ***В Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа***

***Заявка на участие в аукционе***

_____

**(полное наименование организации (ИНН), должность, либо номер и дата доверенности, для физических лиц - Ф.И.О. (ИНН, СНИЛС)**

_____, именуемый далее

***Претендент,*** **изучив данные информационного сообщения (на сайте _____ _____, в газете Ангарские ведомости от _____ № _____ ) о проведении аукциона открытого по составу участников на право заключения договора аренды** сроком на 9 (девять) лет земельного участка из земель населенных пунктов с кадастровым номером 38:26:040901:4704, площадью 2139 кв.м, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон Майск, смежно с территорией ООО «Думкар», с видом разрешенного использования: коммунальное обслуживание.

Сведения о правах: государственная собственность не разграничена**, принимая решение об участие в аукционе**

***ОБЯЗУЮСЬ:***

1.1. 1) Соблюдать условия аукциона, содержащиеся в информационном сообщении о проведении аукциона (на сайте _____, в газете «Ангарские ведомости» от _____ 2021 № _____).

2) В случае признания победителем аукциона, подписать протокол об итогах аукциона в день проведения аукциона.

**Адрес, электронный адрес, телефон, банковские реквизиты Претендента:**

_____
_____
_____

**Приложения:**

**Для физических лиц:**

1) копия документа, удостоверяющего личность заявителя,
2) копия платежного поручения от «_____»_____2021 №_____;
3) доверенность на право предоставления интересов заявителя (при необходимости).

**Для юридических лиц:**

1) копия платежного поручения от «_____»_____2021 №_____;
2) доверенность на право предоставления интересов заявителя (при необходимости);
3) надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица в соответствии с законодательством иностранного государства в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо.

Подпись Претендента (его уполномоченного представителя)

_____
Подпись Расшифровка подписи

**М.П. «____»_____2021**

***Заявка принята Продавцом:***

***Час._____мин._____ «____»_____2021 за №_____***

***Подпись уполномоченного лица Продавца***

_____ _____
*Подпись* *Расшифровка подписи*

Председатель Комитета К.С. Бондарчук

«Извещение, опубликованном в газете «Ангарские ведомости» от 28.06.2021 № 53 (1568), о проведении публичных торгов по продаже объекта незавершенного строительства с кадастровым номером 38:26:040702:9, степенью готовности 90 %, расположенного по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, район пересечения улиц Алешина и Прибрежной, в микрорайоне 36, дополнить абзацем следующего содержания: «**«Шаг аукциона»** - 2000000 (два миллиона) рублей.».

И.о. председателя Комитета А.И. Шуст

«В соответствии с главой V.7 Земельного кодекса Российской Федерации администрация Ангарского городского округа извещает о возможном установлении публичного сервитута для размещения объекта электросетевого хозяйства «Строительство ответвления от ВЛ-10 кВ «Еловка-Саяны» на д. Стеклянка» с целью технологического присоединения потребителей в отношении частей земельных участков с кадастровыми номерами 38:16:000000:1070 и 38:26:011401:1356 и земельного участка, государственная собственность на который не разграничена, общей площадью 14621 кв.м, расположенного по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ.

Заинтересованные лица, а также правообладатели земельных участков, если их права не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, могут ознакомиться с поступившим ходатайством об установлении публичного сервитута и прилагаемыми к нему описанием местоположения границ публичного сервитута, а также подать заявление об учете прав на земельный участок (с указанием почтового адреса и (или) адреса электронной почты) в течение 30 дней со дня размещения настоящего сообщения на официальном сайте администрации Ангарского городского округа – www.angarsk-adm.ru и газете «Ангарские ведомости».

В целях недопущения распространения новой короновирусной инфекции (2019-nCoV) ознакомиться с поступившим ходатайством об установлении публичного сервитута и прилагаемым к нему описанием местоположения границ публичного сервитута, а также подачи заявления возможно по предварительной записи, обратившись в Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по телефону 8 (3955) 50-41-20».

И.о. председателя Комитета А.И. Шуст

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельных участков, на которые может быть заключен Договор на размещение нестационарных торговых объектов.

Сведения о земельных участках:

1) Категория земель – земли населенных пунктов;
Кадастровый номер части – 38:26:040701:242/чзу1;
Местоположение – Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, 30 м к юго-западу от дома 23а микрорайона 30;
Площадь – 90 кв.м;
Вид разрешенного использования – для размещения нестационарного торгового объекта – павильона;
№ объекта на Схеме размещения нестационарных торговых объектов, утвержденной постановлением администрации Ангарского городского округа от 26.12.2019 № 1342-па – 153.1.
Срок разрешения на использование земельного участка – до 25.12.2026.

2) Категория земель – земли населенных пунктов;
Кадастровый квартал - 38:26:040802;
Местоположение – Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, г. Ангарск, 95б квартал, у жилого дома № 3;
Площадь – 144 кв.м;
Вид разрешенного использования – для размещения нестационарного торгового объекта – павильона;
№ объекта на Схеме размещения нестационарных торговых объектов, утвержденной постановлением администрации Ангарского городского округа от 26.12.2019 № 1342-па – 133.2.
Срок разрешения на использование земельного участка – до 25.12.2026.

Заявления от индивидуальных предпринимателей и юридических лиц, заинтересованных в заключении Договора на размещение нестационарных торговых объектов в соответствии с требованиями, установленными постановлением администрации Ангарского городского округа от 20.01.2021 № 15-па «Об утверждении Положения о размещении нестационарных торговых объектов на земельных участках, находящихся в муниципальной собственности Ангарского городского округа или государственная собственность на которые не разграничена» 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, кабинет 131, тел.: 50-41-20.

В целях ознакомления со схемами расположения земельных участков на кадастровом плане территории рекомендую обращаться по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1 в рабочие дни: понедельник и среда с 10:00 до 17:00; пятница с 8:30 до 13:00; обед с 13:00 до 14:00.

Дата окончания приема заявлений – 03.08.2021».

И.о. председателя Комитета А.И. Шуст

## Объявление о проведении общественных обсуждений

Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (АО «АНХК»), совместно с администрацией Ангарского городского округа (в соответствии с Федеральным законом № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», уведомляет о начале общественных обсуждений на этапе проведения оценки воздействия на окружающую среду и подготовки обосновывающих материалов по объекту государственной экологической экспертизы ***«Пожарное депо АО «АНХК»***, а именно предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: строительство на территории действующего производства АО «АНХК» объекта ***«Пожарное депо АО «АНХК»*** предназначенного организации эффективной работы пожарной службы с возможностью эксплуатации современной техники. Строительство намечается по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, первый промышленный массив. Кадастровые номера участков 38:26:041202:205, 38:26:041202:203.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: АО «АНХК», 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, генеральный директор Зеленский К.В.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: **июнь-сентябрь 2021 года.**

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация Ангарского городского округа, 665830, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Карла Маркса, дом 19, кабинет 401 (зал заседаний), совместно с заказчиком или его представителем.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду: утвержденное техническое задание по оценке воздействия на окружающую среду, предварительный вариант материалов ОВОС и журнал учета предложений и замечаний по объекту ***«Пожарное депо АО «АНХК»*** доступно для ознакомления и направления замечаний и предложений по адресу:

- 665830, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Карла Маркса, дом 19, кабинет 333 с 9-00 до 17-00 часов с даты настоящей публикации до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности.
- официальный сайт администрации АГО: https://angarsk-adm.ru/gorodskoy-okrug/ekologiya/obshchestvennye-obsuzhdeniya/zaplanirovannye-obsuzhdeniya.php

Принятие от граждан и общественных организаций замечаний и предложений в письменном виде с указанием Ф.И.О. к техническому заданию обеспечивается Заказчиком в течение 30 дней с момента публикации данного объявления.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы ***«Пожарное депо АО «АНХК»*** назначены **на 06 августа 2021 г. в 11:00** часов, в здании администрации Ангарского городского округа по адресу: 665830, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Карла Маркса, дом 19, кабинет 401 (зал заседаний).

Результатом общественных обсуждений будет окончательный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду.

Исполнитель работ по ОВОС: Акционерное общество «Ангарскнефтехимпроект», адрес: 665835, Иркутская область, г. Ангарск, ул. Чайковского, д. 58, Тел. (3955) 67-67-30.

**Газета «Ангарские ведомости». Зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Иркутской области. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ТУ38-00937 от 22 декабря 2016 г.**
**Учредитель - администрация Ангарского городского округа.**
**Адрес редакции и издателя: 665830, г. Ангарск, кв-л 76, дом 1, пом. 74. Телефоны: 67-50-80, 67-17-34.**
**E-mail:angvedom@mail.angarsk-adm.ru. Тираж 1 000 экз. Директор - главный редактор Матонина Л.А.**
Тираж сертифицирован национальной тиражной службой.
Свидетельство №857 от 15.01.2016
**Распространяется бесплатно. Редакция не несет ответственности за материалы рекламного характера. Мнение редакции не всегда совпадает с мнением авторов.**
**Газета отпечатана на удаленном производственном участке АО «Советская Сибирь» в городе Иркутске», 664043, г. Иркутск, бульвар Рябикова, д. 96, стр. 1. Заказ №_____**