



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ДЖИ ДИНАМИКА»**

**Схема теплоснабжения
городского округа «Город Южно-Сахалинск»
на период до 2027 года
(актуализированная редакция)
Том 1**



Утверждаемая часть

**Санкт-Петербург
2018**



**Общество с ограниченной ответственностью
«Джи Динамика»**

195009, Санкт-Петербург, ул. Комсомола, д.41, лит. А, офис 630
тел./факс (812)33-55-140
ИНН/КПП 7804481441/780401001 ОГРН 1127847145370

Заказчик:
Департамент
городского
хозяйства
администрации
города Южно-
Сахалинска

**Схема теплоснабжения
городского округа «Город Южно-Сахалинск»
на период до 2027 года
(актуализированная редакция)
Том 1**



Утверждаемая часть

Генеральный директор

А.С. Ложкин

Начальник тех. отдела

И.А. Николаев

ОГЛАВЛЕНИЕ

Раздел	1.
"Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа"	
61.1	
Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	14
1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	26
1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе. .	52
Раздел	2.
Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
522.1.	
Радиусы эффективного теплоснабжения	52
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	56
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	58
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	59
Раздел	3.
Перспективные балансы теплоносителя	
593.1.	
Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	60
3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	68
Раздел	4.
Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	
734.1.	
Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии,	

обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	73
4.1.1. Строительство новой котельной «Южная»	74
4.2. Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	75
4.3. Предложения по техническому перевооружению котельных с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, в т.ч. в связи с физическим износом	78
4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	90
4.5. Предложения по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	90
4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	90
4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе	91
4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения	91
4.9. 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	96
4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	133
4.11. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	133

Раздел 5.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них **1335.1**

Предложения по строительству и реконструкции 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 (использование существующих резервов

5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой

энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 148

5.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 148

5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти 149

5.6 Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) 152

Раздел 6.

Перспективные топливные балансы

216Раздел 7.

Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

2517.1.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 251

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 255

7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения 258

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

(организаций) 258Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между

источниками тепловой энергии 265Раздел 10. Решения по бесхозным

тепловым сетям 266Раздел 11. Целевые показатели 287"Показатели

перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа"

Раздел 1.

Современная планировочная структура, функциональные зоны и планировочные ограничения

В состав территории муниципального образования городской округ «Город Южно-Сахалинск» входят следующие населенные пункты:

- город Южно-Сахалинск
- села: Дальнее, Ключи, Березняки, Старорусское, Синегорск, Санаторное.

На территории городского округа «Город Южно-Сахалинск» выделены следующие функциональные зоны (см. рисунок 1):

- Жилые зоны — зоны малоэтажной жилой застройки, зоны среднеэтажной и многоэтажной жилой застройки;
- Общественно-деловые зоны — зоны объектов общественно-делового и коммерческого назначения;
- Зоны рекреационного назначения — зоны рекреационного назначения, зоны природного ландшафта, зоны городских лесов;
- Зоны озеленения специального назначения — зоны санитарно-защитного озеленения;
- Зоны особоохраняемых природных территорий — зоны особоохраняемых природных территорий;
- Зоны объектов инженерной и транспортной инфраструктуры — зоны объектов инженерной инфраструктуры, зоны сооружений и коммуникаций автомобильного транспорта, зоны сооружений и коммуникаций железнодорожного транспорта, зоны сооружений и коммуникаций воздушного транспорта, зоны транспортно-логистические, зоны улично-дорожной сети;
- Производственные зоны — зоны объектов производственного и коммунально-складского назначения;
- Зоны сельскохозяйственного использования — зона сельскохозяйственного использования, зона сельскохозяйственных угодий, зона сельскохозяйственных предприятий и объектов, зона садоводства, зона крестьянских фермерских хозяйств;
- Зоны специального назначения — зоны военных и иных режимных объектов, зоны объектов специального назначения.

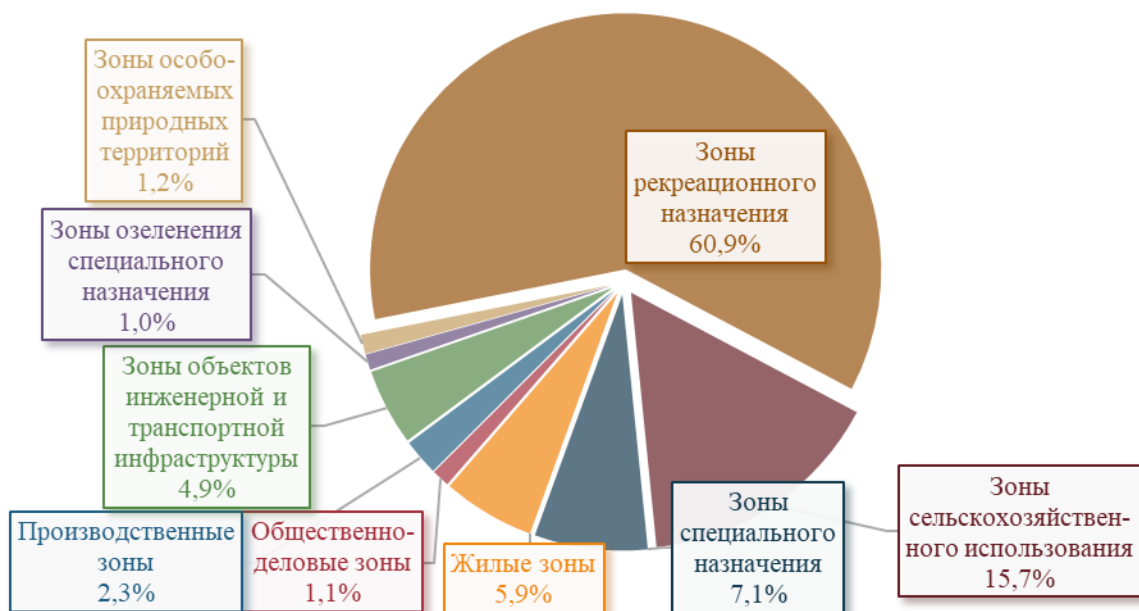


Рисунок 1 – Распределение земельного фонда по категориям земель городского округа «Город Южно-Сахалинск»

Границы городского округа отображены на рисунке 2.

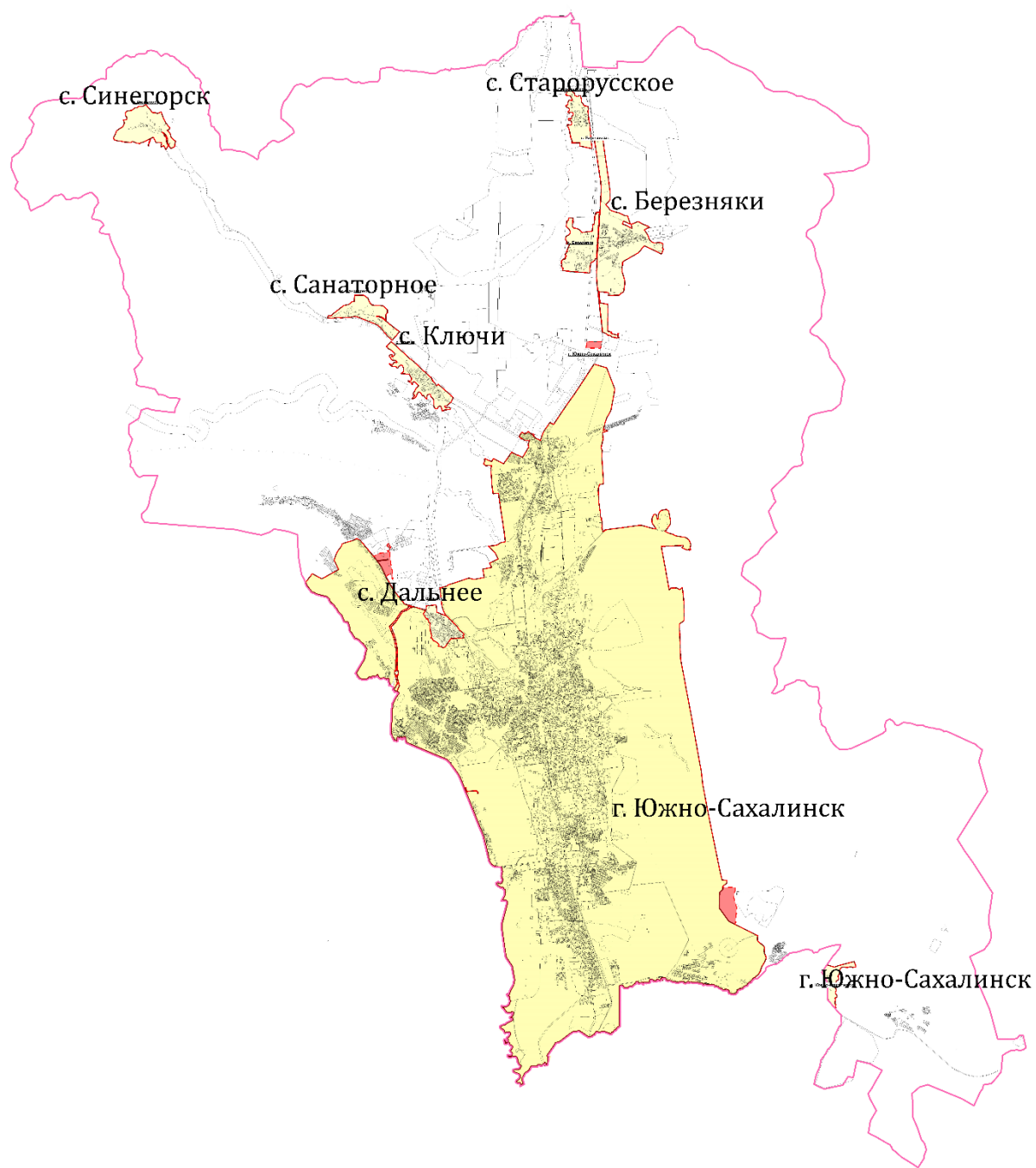


Рисунок 2 – Граница городского округа «Город Южно-Сахалинск», граница города и сельских населенных пунктов

Рис.1

Генеральный план городского округа «Город Южно-Сахалинск»

Генеральный план городского округа «Город Южно-Сахалинск» утвержден решением Городского собрания г. Южно-Сахалинска от 04 июля 2012 года № 603/38-12-4.

В 2016 году был разработан проект нового Генерального плана городского округа «Город Южно-Сахалинск». Согласно проекту Генерального плана, на территории городского округа были выделены следующие планировочные районы (с указанием планировочных зон в соответствии с утвержденными проектами планировки, см. рисунок 3):

- **Восточный рекреационный планировочный район** — включает Восточную рекреационную зону;
- **Западный планировочный район** — включает с. Елочки;
- **Северный планировочный район** — включает Ново-Александровск, Рекреационную зону, Северный жилой район, Северо-восточный район, северо-западнее пересечения ул. Крайняя и пр. Мира, северо-западнее пересечения ул. Тельмана и ул. Физкультурная, юго-западнее пересечения ул. Крайняя и пр. Мира, с. Новая Деревня;
- **Центральный планировочный район** — включает VIII микрорайон (юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская), ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — д. 59 — МДОУ № 49 «Ласточка», пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд, пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (VIII микрорайон), северо-восточнее ул. Курильская и пр. Мира, Центральную часть города Южно-Сахалинска;
- **Южный планировочный район** — включает Поле Чудес, р. Зима — пр. Мира — ООО «Бриллиант» — ул. Ленина, по восточной стороне пр. Мира (в сост. усадебного образования «Зима», квартал 9), северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой, Юго-восточный район, Юго-западный район, Южную часть города Южно-Сахалинска, с. Восточка;
- **Сельские населенные пункты** — включают с. Березняки, с. Дальнее, с. Ключи, с. Санаторное, с. Синегорск, с. Старорусское.

Реализацию проекта Генерального плана городского округа «Город Южно-Сахалинск» планировалось осуществить в следующие сроки:

- первая очередь строительства — до 2017 года;
- расчетный срок строительства — до 2027 года.

В данной работе в связи с наступлением 2018 года первая очередь строительства перенесена на 2019 год.

Территориальное деление городского округа «Город Южно-Сахалинск» по проектируемым планировочным зонам (в соответствии с утвержденными проектами планировки) представлено на рисунке 4.

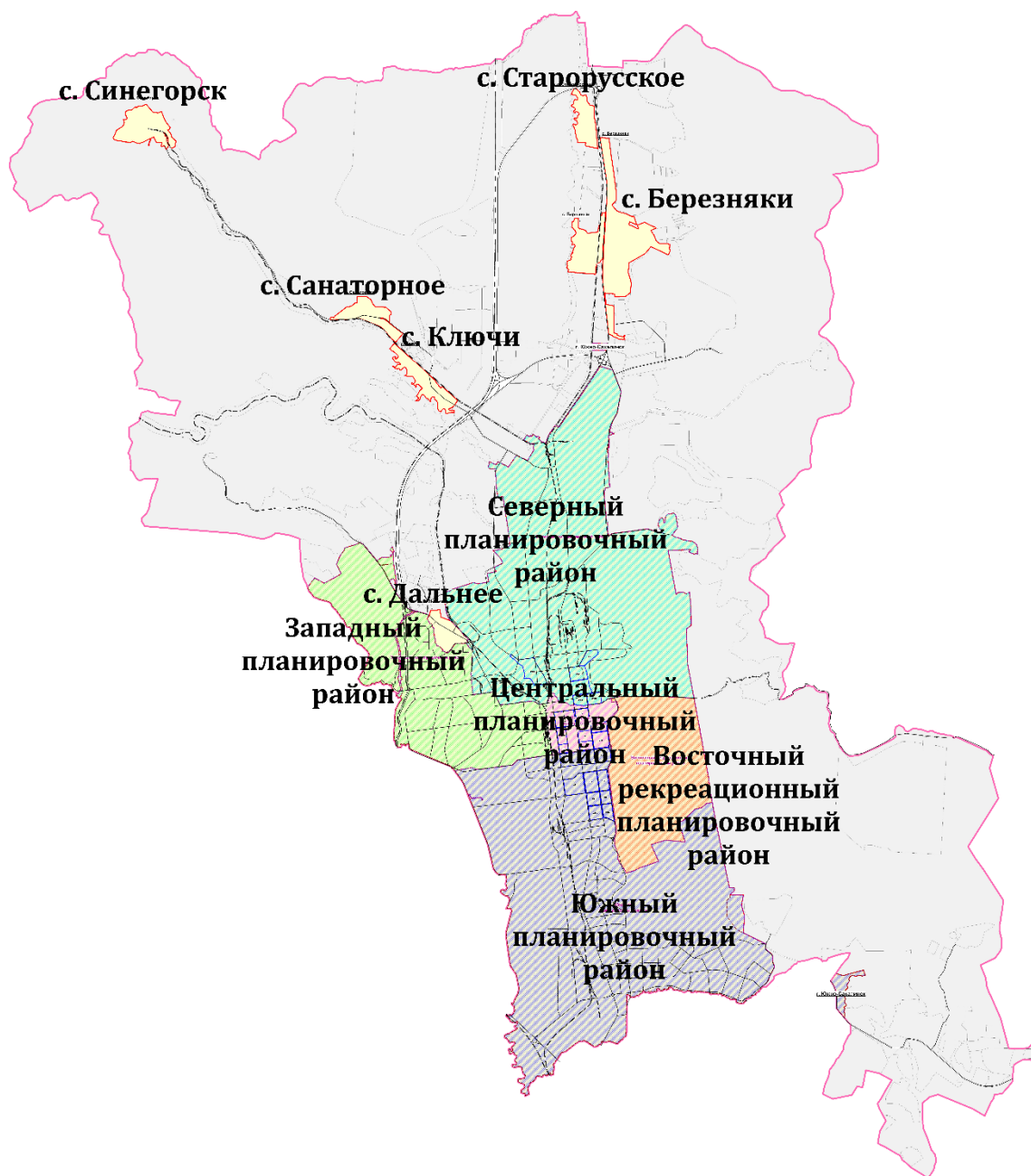


Рисунок 3 Планировочные районы территории городского округа
«Город Южно-Сахалинск»

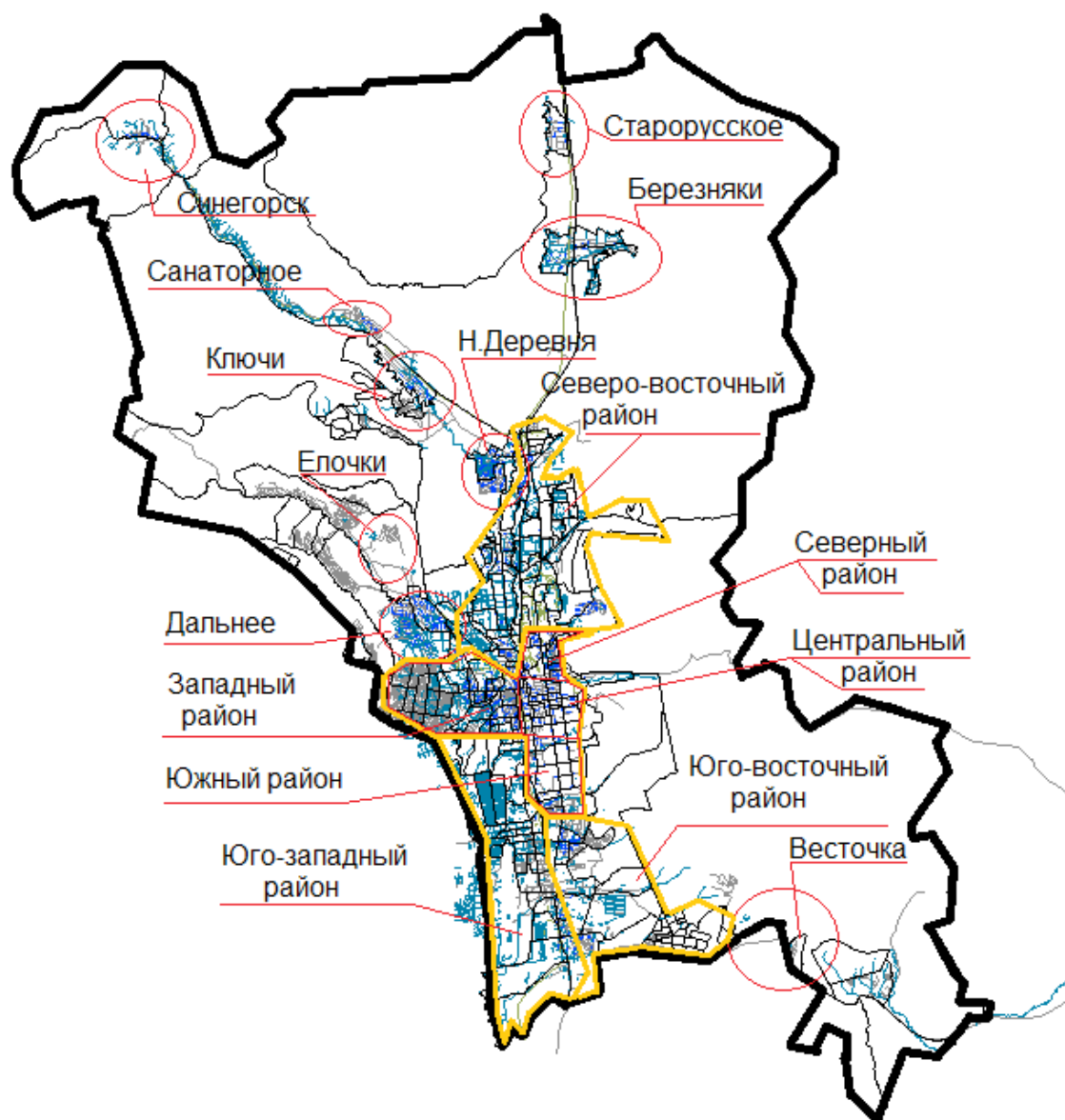


Рисунок 4 Территориальное деление городского округ «Город Южно-Сахалинск» по проектируемым зонам

Проекты планировок

В настоящей работе для прогнозирования перспективного прироста площадей и объемов застройки разработчик Схемы теплоснабжения руководствовался выданными Департаментом архитектуры и градостроительства города Южно-Сахалинска утвержденными проектами планировок с проектами межевания территорий городского округа «г. Южно-Сахалинск» (далее — ППТ), к числу которых относятся следующие:

- 1) Проект планировки с проектом межевания территории г. Южно-Сахалинска в границах: северо-восточнее пересечения ул. Курильская и пр. Мира (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 14.07.2011 г. № 1200);
- 2) Проект планировки с проектом межевания территории жилого района «Поле Чудес» в юго-восточной части г. Южно-Сахалинска по восточной стороне пр. Мира в районе электроподстанции «Хомутово» (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 29.07.2011 г. № 1373);

- 3) Проект планировки с проектом межевания территории в южной части г. Южно-Сахалинска в границах: р. Зима — пр. Мира — граница отвода ООО «Бриллиант» — ул. Ленина (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 21.09.2011 г. № 1730);
- 4) Проект планировки с проектом межевания застроенной территории г. Южно-Сахалинска в границах: северо-западнее пересечения ул. им. Тельмана и ул. Физкультурная, в отношении которой принято решение о развитии (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 23.04.2012 г. № 717);
- 5) Проект планировки с проектом межевания территории, расположенной в границах: г. Южно-Сахалинск, юго-западнее пересечения ул. Крайняя и пр. Мира (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 13.11.2012 г. № 2318);
- 6) Проект планировки с проектом межевания застроенной территории г. Южно-Сахалинска в границах: северо-западнее пересечения ул. Крайняя и пр. Мира, в отношении которой принято решение о развитии (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 08.05.2013 г. № 744-па);
- 7) Проект планировки с проектом межевания территории центральной части г. Южно-Сахалинска в границах: пр. Победы — ул. Горького — ул. Вокзальная — р. Рогатка (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 08.05.2013 г. № 745-па);
- 8) Проект планировки с проектом межевания северного жилого района г. Южно-Сахалинска в границах: пр. Мира — ул. Крайняя — ул. Долинская — ул. Украинская — восточная граница города — ул. Детская — р. Рогатка (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 08.05.2013 г. № 746-па);
- 9) Проект планировки с проектом межевания территории в границах: г. Южно-Сахалинск, планировочный район Ново-Александровск, южная сторона ул. Науки, восточнее жилого дома № 2 (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 08.05.2013 г. № 754-па);
- 10) Проект планировки с проектом межевания южного жилого района г. Южно-Сахалинска в границах: пр. Победы — ул. Горького — ул. Инженерная — ул. Ленина (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 21.06.2013 г. № 1055-па);
- 11) Проект планировки с проектом межевания территории г. Южно-Сахалинска в границах: ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — существующая дворовая

- территория жилого дома 59 — до территории МДОУ № 49 «Ласточка» (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 27.11.2013 г. № 2162-па);
- 12) Проект планировки с проектом межевания застроенной, расположенной в границах: г. Южно-Сахалинск, VIII микрорайон, юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 18.02.2014 г. № 293-па);
 - 13) Проект планировки с проектом межевания восточной рекреационной зоны г. Южно-Сахалинска (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 07.03.2014 г. № 397-па);
 - 14) Проект планировки с проектом межевания юго-западного района г. Южно-Сахалинска (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 11.04.2014 г. № 624-па);
 - 15) Проект планировки с проектом межевания с. Синегорск городского округа «г. Южно-Сахалинск» (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 17.04.2014 г. № 656-па);
 - 16) Проект планировки с проектом межевания северо-восточного района г. Южно-Сахалинска (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 17.04.2014 г. № 668-па);
 - 17) Проект планировки с проектом межевания юго-восточного района г. Южно-Сахалинска (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 25.04.2014 г. № 718-па);
 - 18) Проект планировки с проектом межевания с. Дальнее в составе проекта «Внесение изменений в генеральный план и документацию по планировке территории с. Дальнее городского округа «г. Южно-Сахалинск» (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 10.06.2014 г. № 1024-па);
 - 19) Проект планировки с проектом межевания территории, расположенной в южной части г. Южно-Сахалинска, по восточной стороне пр. Мира, в составе усадебного образования «Зима», квартал 9 (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 17.07.2014 г. № 1208-па);
 - 20) Проект планировки с проектом межевания территорий, расположенных северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой в г. Южно-Сахалинске (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 31.07.2014 г. № 1348-па);
 - 21) Проект планировки с проектом межевания территории, расположенной по адресу: г. Южно-Сахалинск, в границах части элемента планировочной структуры пр. Мира

- ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 30.12.2014 г. № 2665);
- 22) Проект планировки с проектом межевания с. Березняки в составе проекта «Генеральный план, совмещенный с проектом планировки и проектом межевания с. Березняки городского округа «г. Южно-Сахалинск» (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 11.03.2015 г. № 552-па);
- 23) Проект планировки с проектом межевания с. Ключи в составе проекта «Внесение изменений в генеральный план и документацию по планировке территории с. Ключи городского округа «г. Южно-Сахалинск» (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 11.03.2015 г. № 591-па);
- 24) Проект планировки с проектом межевания рекреационной зоны г. Южно-Сахалинска (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 29.05.2015 г. № 1294-па);
- 25) Проект планировки с проектом межевания с. Санаторное городского округа «г. Южно-Сахалинск» (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 23.11.2015 г. № 3245-па);
- 26) Проект планировки с проектом межевания территории, расположенной по адресу: г. Южно-Сахалинск, в границах части элемента планировочной структуры пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 11.09.2017 г. № 2461);
- 27) Проект планировки с проектом межевания VIII микрорайона г. Южно-Сахалинска в границах: пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (утв. Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 20.12.2017 г. № 3504-па).

1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

В соответствии с имеющимися проектами планировок, а также на основании Генерального плана города произведен расчет прироста площадей по районам городского округа, принятым при разработке Схемы теплоснабжения в качестве единиц территориального деления.

Во всех районах планируется к строительству жилого, общественно-делового и нежилого застройки. Для расчета перспективного потребления тепловой энергии принято всю застройку разделена на два вида: жилого и общественно-делового.

Жилищный фонд

Прогнозы приростов на каждом этапе площади многоэтажных и малоэтажных многоквартирных домов, а также малоэтажных индивидуальных домов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблицах 1-3 соответственно.

Таблица 1 - Прогнозы приростов площади многоквартирных домов (5 этажей и выше)

№ п/п	Наименование р-на городского округа	Приросты площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м²						
		2018	2019	2020	2021	2022-2024	2025-2027	2028-2032
1.	Восточный рекреационный планировочный район, в т. ч.:	0,51	1,02	2,17	3,32	6,77	10,22	10,22
1.1.	Восточная рекреационная зона	0,51	1,02	2,17	3,32	6,77	10,22	10,22
2.	Западный планировочный район, в т. ч.:							
3.	Северный планировочный район, в т. ч.:	273,72	565,70	707,61	843,50	1 226,78	1 610,05	1 610,05
3.1.	пл. р. Ново-Александровск, южная сторона ул. Науки, восточнее д. 2	3,13	6,27	9,40	12,53	21,93	31,33	31,33
3.2.	северо-западнее пересечения Крайняя — Мира	8,73	18,81	28,89	28,89	28,89	28,89	28,89
3.3.	северо-западнее пересечения Тельмана — Физкультурная	1,60	4,81	8,88	17,01	17,01	17,01	17,01
3.4.	Северный жилой р-н	23,15	46,30	69,45	92,60	162,05	231,50	231,50
3.5.	Северо-восточный р-н, в т. ч.:	237,10	474,20	575,68	677,15	981,58	1 286,00	1 286,00
3.5.1.	Первомайский	237,10	474,20	552,88	631,55	867,58	1 103,60	1 103,60
3.5.2.	Ново-Александровск							
3.5.3.	Северный городок			22,80	45,60	114,00	182,40	182,40
3.5.4.	Луговое							
3.5.5.	Водозабор Луговое							
3.5.6.	Северо-Западный							
3.5.7.	Уюн							
3.5.8.	Северный промрайон							
3.5.9.	Северо-Западный промрайон							
3.6.	юго-западнее пересечения Крайняя — Мира		15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32
4.	Центральный планировочный район, в т. ч.:	51,17	109,69	189,21	246,97	362,04	477,12	477,12
4.1.	VIII мкр. (юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская)	6,16	26,32	67,48	86,88	86,88	86,88	86,88
4.2.	Ласточка (ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — д. 59 — МДОУ №49)	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
4.3.	пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд	2,42	4,85	7,27	9,69	16,96	24,23	24,23
4.4.	пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (VIII мкр.)	4,23	8,46	12,68	16,91	29,60	42,28	42,28
4.5.	северо-восточнее ул. Курильская и пр. Мира	5,06	10,11	15,17	20,23	35,40	50,57	50,57

№ п/п	Наименование р-на городского округа	Приросты площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м²						
		2018	2019	2020	2021	2022-2024	2025-2027	2028-2032
4.6.	Центральная часть города Южно-Сахалинска	26,65	53,30	79,95	106,60	186,55	266,50	266,50
5.	Южный планировочный район, в т. ч.:	543,49	1 086,99	1 207,32	1 327,65	1 732,62	2 065,01	2 065,01
5.1.	по восточной стороне пр. Мира (в сост. усадебного образования «Зима», кв-л 9)							
5.2.	Поле Чудес	20,05	40,11	60,16	80,22	140,38	200,54	200,54
5.3.	р. Зима — пр. Мира — ООО «Бриллиант» — ул. Ленина	15,10	30,20	39,74	49,27	121,86	121,86	121,86
5.4.	северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой							
5.5.	Юго-восточный р-н, в т. ч.:	441,60	883,20	907,20	931,20	1 003,20	1 075,20	1 075,20
5.5.1.	Хомутово	441,60	883,20	907,20	931,20	1 003,20	1 075,20	1 075,20
5.5.2.	Лиственничное							
5.5.3.	Восточка							
5.6.	Юго-западный р-н, в т. ч.:							
5.6.1.	Хомутово							
5.6.2.	Лиственничное							
5.6.3.	Юго-Западный промрайон							
5.7.	Южная часть города Южно-Сахалинска	66,74	133,48	200,22	266,96	467,18	667,40	667,40
	ВСЕГО:	868,90	1 763,41	2 106,31	2 421,44	3 328,21	4 162,39	4 162,39

Таблица 2 - Прогнозы приростов площади малоэтажных многоквартирных домов (до 4 этажей вкл.)

№ п/п	Наименование р-на городского округа	Приросты площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м²						
		2018	2019	2020	2021	2022-2024	2025-2027	2028-2032
1.	Восточный рекреационный планировочный район, в т. ч.:							
1.1.	Восточная рекреационная зона							
2.	Западный планировочный район, в т. ч.:							
3.	Северный планировочный район, в т. ч.:	1,26	2,52	32,87	63,21	154,25	245,28	245,28
3.1.	пл. р. Ново-Александровск, южная сторона ул. Науки, восточнее д. 2							
3.2.	северо-западнее пересечения Крайняя — Мира							
3.3.	северо-западнее пересечения Тельмана — Физкультурная							
3.4.	Северный жилой р-н	1,26	2,52	3,78	5,04	8,82	12,60	12,60
3.5.	Северо-восточный р-н, в т. ч.:			29,09	58,17	145,43	232,68	232,68
3.5.1.	Первомайский			22,09	44,17	110,43	176,68	176,68
3.5.2.	Ново-Александровск			0,28	0,56	1,40	2,24	2,24
3.5.3.	Северный городок							
3.5.4.	Луговое			0,88	1,75	4,38	7,00	7,00
3.5.5.	Водозабор Луговое							
3.5.6.	Северо-Западный							
3.5.7.	Уюн			5,85	11,69	29,23	46,76	46,76
3.5.8.	Северный промрайон							
3.5.9.	Северо-Западный промрайон							
3.6.	юго-западнее пересечения Крайняя — Мира							
4.	Центральный планировочный район, в т. ч.:	10,37	20,73	31,10	41,46	72,56	103,66	103,66
4.1.	VIII мкр. (юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская)							
4.2.	Ласточка (ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — д. 59 — МДОУ №49)							
4.3.	пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд							
4.4.	пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (VIII мкр.)	10,37	20,73	31,10	41,46	72,56	103,66	103,66
4.5.	северо-восточнее ул. Курильская и пр. Мира							
4.6.	Центральная часть города Южно-Сахалинска							

№ п/п	Наименование р-на городского округа	Приросты площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м²						
		2018	2019	2020	2021	2022-2024	2025-2027	2028-2032
5.	Южный планировочный район, в т. ч.:	58,84	119,42	131,78	144,14	180,07	215,42	215,42
5.1.	по восточной стороне пр. Мира (в сост. усадебного образования «Зима», кв-л 9)	1,73	5,20	7,80	10,40	17,05	23,12	23,12
5.2.	Поле Чудес							
5.3.	р. Зима — пр. Мира — ООО «Бриллиант» — ул. Ленина							
5.4.	северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой	6,43	12,86	19,29	25,72	45,01	64,30	64,30
5.5.	Юго-восточный р-н, в т. ч.:	28,35	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70
5.5.1.	Хомутово	28,35	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70
5.5.2.	Лиственничное							
5.5.3.	Восточка							
5.6.	Юго-западный р-н, в т. ч.:	21,50	43,00	45,50	48,00	55,50	63,00	63,00
5.6.1.	Хомутово							
5.6.2.	Лиственничное							
5.6.3.	Юго-Западный промрайон	21,50	43,00	45,50	48,00	55,50	63,00	63,00
5.7.	Южная часть города Южно-Сахалинска	0,83	1,66	2,49	3,32	5,81	8,30	8,30
	ВСЕГО:	70,47	142,67	195,75	248,82	406,88	564,36	564,36

Таблица 3 - Прогнозы приростов площади малоэтажных индивидуальных домов

№ п/п	Наименование р-на городского округа	Приросты площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м²						
		2018	2019	2020	2021	2022-2024	2025-2027	2028-2032
1.	Восточный рекреационный планировочный район, в т. ч.:	0,27	0,53	1,26	1,99	4,19	6,38	6,38
1.1.	Восточная рекреационная зона	0,27	0,53	1,26	1,99	4,19	6,38	6,38
2.	Западный планировочный район, в т. ч.:							
3.	Северный планировочный район, в т. ч.:	86,51	173,01	201,05	229,09	313,20	397,31	397,31
3.1.	пл. р. Ново-Александровск, южная сторона ул. Науки, восточнее д. 2							
3.2.	северо-западнее пересечения Крайняя — Мира							
3.3.	северо-западнее пересечения Тельмана — Физкультурная							
3.4.	Северный жилой р-н	0,64	1,28	1,92	2,56	4,48	6,40	6,40
3.5.	Северо-восточный р-н, в т. ч.:	85,87	171,73	199,13	226,53	308,72	390,91	390,91
3.5.1.	Первомайский			11,81	23,63	59,07	94,51	94,51
3.5.2.	Ново-Александровск	3,84	7,67	8,00	8,32	9,30	10,27	10,27
3.5.3.	Северный городок			3,74	7,48	18,69	29,90	29,90
3.5.4.	Луговое	13,52	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04
3.5.5.	Водозабор Луговое	45,96	91,91	91,91	91,91	91,91	91,91	91,91
3.5.6.	Северо-Западный	22,56	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11
3.5.7.	Уюн			11,52	23,04	57,61	92,17	92,17
3.5.8.	Северный промрайон							
3.5.9.	Северо-Западный промрайон							
3.6.	юго-западнее пересечения Крайняя — Мира							
4.	Центральный планировочный район, в т. ч.:							
4.1.	VIII мкр. (юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская)							
4.2.	Ласточка (ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — д. 59 — МДОУ №49)							
4.3.	пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд							
4.4.	пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (VIII мкр.)							
4.5.	северо-восточнее ул. Курильская и пр. Мира							
4.6.	Центральная часть города Южно-Сахалинска							

№ п/п	Наименование р-на городского округа	Приросты площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м²						
		2018	2019	2020	2021	2022-2024	2025-2027	2028-2032
5.	Южный планировочный район, в т. ч.:	209,03	418,06	580,69	743,32	1 231,21	1 719,10	1 719,10
5.1.	по восточной стороне пр. Мира (в сост. усадебного образования «Зима», кв-л 9)							
5.2.	Поле Чудес							
5.3.	р. Зима — пр. Мира — ООО «Бриллиант» — ул. Ленина							
5.4.	северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой							
5.5.	Юго-восточный р-н, в т. ч.:	184,05	368,10	529,25	690,40	1 173,85	1 657,30	1 657,30
5.5.1.	Хомутово	80,45	160,90	170,74	180,58	210,09	239,60	239,60
5.5.2.	Лиственничное	103,60	207,20	355,51	503,83	948,76	1 393,70	1 393,70
5.5.3.	Восточка			3,00	6,00	15,00	24,00	24,00
5.6.	Юго-западный р-н, в т. ч.:	23,50	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
5.6.1.	Хомутово	23,50	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
5.6.2.	Лиственничное							
5.6.3.	Юго-Западный промрайон							
5.7.	Южная часть города Южно-Сахалинска	1,48	2,96	4,44	5,92	10,36	14,80	14,80
	ВСЕГО:	295,80	591,60	783,00	974,40	1 548,60	2 122,79	2 122,79

Общественные здания

Прогнозы приростов на каждом этапе площади общественных зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в разрезе типов зданий в таблице 4.

Таблица 4 - Прогнозы приростов площади объектов образования (детские сады, школы и т. п.)

№ п/п Наименование р-на городского округа Приросты площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м ²				
	2018-2019	2020-2023	2024-2027	2028-2032
1.				
Восточный рекреационный планировочный район, в т. ч.:				
				11,20
				11,20
				11,20
				11,20
1.1.				
Восточная рекреационная зона				11,20
				11,20
				11,20
				11,20
2.				
Западный планировочный район, в т. ч.:				
3.				
Северный планировочный район, в т. ч.:				
				80,91
				162,41
				243,90
				243,90
3.1.				
пл. р. Ново-Александровск, южная сторона ул. Науки, восточнее д. 2				
3.2.				
северо-западнее пересечения Крайняя — Мира				

3.3.
северо-западнее пересечения Тельмана — Физкультурная

3.4.
Северный жилой р-н

11,91
35,74
59,57
59,57

3.5.
Северо-восточный р-н, в т. ч.:

69,00
126,67
184,33
184,33

3.5.1.
Первомайский

52,00
92,50
133,00
133,00

3.5.2.
Ново-Александровск

5,33
5,33
5,33
5,33

3.5.3
Северный городок

7,33
14,67
14,67

3.5.4.
Луговое

1,00
2,00
2,00

3.5.5.
Водозабор Луговое

8,00
8,00
8,00
8,00

3.5.6.
Северо-Западный

3,67
6,67
9,67
9,67

3.5.7.
Уюн

		5,83
		11,67
		11,67
Северный промрайон	3.5.8.	
Северо-Западный промрайон	3.5.9.	
юго-западнее пересечения Крайняя — Мира	3.6.	
Центральный планировочный район, в т. ч.:	4.	
		9,90
		29,71
		49,52
		49,52
VIII мкр. (юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская)	4.1.	
		0,50
		1,50
		2,50
		2,50
Ласточка (ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — д. 59 — МДОУ №49)	4.2.	
пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд	4.3.	
пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (VIII мкр.)	4.4.	
		3,18
		9,55
		15,91
		15,91
северо-восточнее ул. Курильская и пр. Мира	4.5.	
		2,66

		7,97
		13,28
		13,28
Центральная часть города Южно-Сахалинска	4.6.	
		3,57
		10,70
		17,83
		17,83
Южный планировочный район, в т. ч.:	5.	
		204,18
		294,35
		389,82
		389,82
по восточной стороне пр. Мира (в сост. усадебного образования «Зима», кв-л 9)	5.1.	
Поле Чудес	5.2.	
		2,99
		8,96
		14,93
		14,93
р. Зима — пр. Мира — ООО «Бриллиант» — ул. Ленина	5.3.	
		0,95
		2,86
		4,77
		4,77
северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой	5.4.	
		5,30
		5,30
Юго-восточный р-н, в т. ч.:	5.5.	
		175,05
		219,88
		264,71
		264,71
Хомутово	5.5.1.	
		110,49
		138,30
		166,11
		166,11
Лиственничное	5.5.2.	
		63,53

		80,23
		96,93
		96,93
Восточка	5.5.3.	
		1,03
		1,35
		1,67
		1,67
Юго-западный р-н, в т. ч.:	5.6.	
		8,74
		13,29
		17,85
		17,85
Хомутово	5.6.1.	
		3,84
		7,87
		11,91
		11,91
Лиственничное	5.6.2.	
		1,04
		1,55
		2,07
		2,07
Юго-Западный промрайон	5.6.3.	
		3,86
		3,86
		3,86
		3,86
Южная часть города Южно-Сахалинска	5.7.	
		16,45
		49,36
		82,27
		82,27
ВСЕГО:		
		306,20
		497,67
		694,44
		694,44

Таблица 5 - Прогнозы приростов площади объектов здравоохранения (больницы, поликлиники и т. п.)

№ п/п	Наименование р-на городского округа	Приросты площади строительных фондов	нарастающим итогом, тыс. м ²
		2018-2019	
		2020-2023	
		2024-2027	
		2028-2032	

1.
Восточный рекреационный планировочный район, в т. ч.:

		14,70
		29,40
		29,40
Восточная рекреационная зона	1.1.	
		14,70
		29,40
		29,40
Западный планировочный район, в т. ч.:	2.	
Северный планировочный район, в т. ч.:	3.	
		25,11
		36,67
		48,23
		48,23
пл. р. Ново-Александровск, южная сторона ул. Науки, восточнее д. 2	3.1.	
северо-западнее пересечения Крайняя — Мира	3.2.	
северо-западнее пересечения Тельмана — Физкультурная	3.3.	
Северный жилой р-н	3.4.	
		1,78
		5,34
		8,90
		8,90
Северо-восточный р-н, в т. ч.:	3.5.	
		23,33
		31,33
		39,33
		39,33

Первомайский	3.5.1.	15,67 23,00 30,33 30,33
Ново-Александровск	3.5.2.	
Северный городок	3.5.3	0,33 0,67 0,67
Луговое	3.5.4.	1,67 1,67 1,67 1,67
Водозабор Луговое	3.5.5.	
Северо-Западный	3.5.6.	6,00 6,00 6,00 6,00
Уюн	3.5.7.	0,33 0,67 0,67
Северный промрайон	3.5.8.	
Северо-Западный промрайон	3.5.9.	
юго-западнее пересечения Крайняя — Мира	3.6.	

**Центральный планировочный район,
в т. ч.:**

**0,33
0,98
1,64
1,64**

4.1.

VIII мкр. (юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская)

4.2.

Ласточка (ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — д. 59 — МДОУ №49)

4.3.

пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд

4.4.

пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (VIII мкр.)

**0,11
0,34
0,57
0,57**

4.5.

северо-восточнее ул. Курильская и пр. Мира

4.6.

Центральная часть города Южно-Сахалинска

**0,21
0,64
1,07
1,07**

5.

**Южный планировочный район,
в т. ч.:**

**47,31
86,98
126,65
126,65**

5.1.

по восточной стороне пр. Мира (в сост. усадебного образования «Зима», кв-л 9)

Поле Чудес	5.2.	
		0,80
		2,40
		4,00
р. Зима — пр. Мира — ООО «Бриллиант» — ул. Ленина	5.3.	4,00
северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой	5.4.	
Юго-восточный р-н, в т. ч.:	5.5.	
		26,55
		28,61
		30,67
Хомутово	5.5.1.	30,67
Лиственничное	5.5.2.	24,85
		25,93
		27,00
		27,00
Весточка	5.5.3.	
		1,39
		2,20
		3,00
Юго-западный р-н, в т. ч.:	5.6.	3,00
Хомутово	5.6.1.	0,31
		0,49
		0,67
		0,67
Лиственничное	5.6.2.	1,95
		1,95
		1,95
		1,95
		1,30
		1,30
		1,30
		1,30

		0,65
		0,65
		0,65
		0,65
Юго-Западный промрайон	5.6.3.	
Южная часть города Южно-Сахалинска	5.7.	
		18,01
		54,02
		90,03
		90,03
ВСЕГО:		
		72,75
		139,34
		205,92
		205,92

Таблица 6 - Прогнозы приростов площади объектов культуры (клубы, библиотеки и т. п.)

	№ п/п	Наименование р-на городского округа	Приросты площади строительных фондов	нарастающим итогом, тыс. м²
			2018-2019	
			2020-2023	
			2024-2027	
			2028-2032	
	1.			
Восточный рекреационный планировочный район, в т. ч.:				
				14,05
				28,10
				28,10
	1.1.			
Восточная рекреационная зона				
				14,05
				28,10
				28,10
	2.			
Западный планировочный район,				
в т. ч.:				
	3.			
Северный планировочный район,				
в т. ч.:				

		5,11
		26,84
		48,57
		48,57
	3.1.	
пл. р. Ново-Александровск, южная сторона ул. Науки, восточнее д. 2		
	3.2.	
северо-западнее пересечения Крайняя — Мира		
	3.3.	
северо-западнее пересечения Тельмана — Физкультурная		
	3.4.	
Северный жилой р-н		
		2,11
		6,34
		10,57
		10,57
	3.5.	
Северо-восточный р-н, в т. ч.:		
		3,00
		20,50
		38,00
		38,00
	3.5.1.	
Первомайский		
		15,17
		30,33
		30,33
	3.5.2.	
Ново-Александровск		
	3.5.3	
Северный городок		
		0,33
		0,67
		0,67
	3.5.4.	
Луговое		
		3,00
		3,00
		3,00
		3,00

Водозабор Луговое	3.5.5.	
Северо-Западный	3.5.6.	
		1,17
		2,33
		2,33
Уюн	3.5.7.	
		0,83
		1,67
		1,67
Северный промрайон	3.5.8.	
Северо-Западный промрайон	3.5.9.	
юго-западнее пересечения Крайняя — Мира	3.6.	
Центральный планировочный район, в т. ч.:	4.	
		9,99
		29,97
		49,95
		49,95
VIII мкр. (юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская)	4.1.	
Ласточка (ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — д. 59 — МДОУ №49)	4.2.	
пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд	4.3.	

4.4.
пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (VIII мкр.)

4.5.
северо-восточнее ул. Курильская и пр. Мира

4.6.
Центральная часть города Южно-Сахалинска

9,99
29,97
49,95
49,95

5.
**Южный планировочный район,
в т. ч.:**

20,32
41,35
62,37
62,37

5.1.
по восточной стороне пр. Мира (в сост. усадебного образования «Зима», кв-л 9)

5.2.
Поле Чудес

5,54
16,61
27,68
27,68

5.3.
р. Зима — пр. Мира — ООО «Бриллиант» — ул. Ленина

0,05
0,14
0,23
0,23

5.4.
северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой

5.5.

Юго-восточный р-н, в т. ч.:

		10,86
		13,34
		15,83
		15,83
Хомутово	5.5.1.	
		7,87
		9,67
		11,48
		11,48
Лиственничное	5.5.2.	
		2,90
		3,57
		4,23
		4,23
Весточка	5.5.3.	
		0,08
		0,10
		0,12
		0,12
Юго-западный р-н, в т. ч.:	5.6.	
		0,50
		1,10
		1,70
		1,70
Хомутово	5.6.1.	
		0,25
		0,85
		1,45
		1,45
Лиственничное	5.6.2.	
		0,25
		0,25
		0,25
		0,25
Юго-Западный промрайон	5.6.3.	
Южная часть города Южно-Сахалинска	5.7.	
		3,39
		10,16
		16,93
		16,93
ВСЕГО:		
		35,43
		112,21
		188,98
		188,98

Таблица 7 - Прогнозы приростов площади объектов физической культуры и спорта (ФОК, спортзалы и т. п.)

	№ п/п			
	Наименование р-на городского округа			
	Приросты площади строительных фондов			
	нарастающим итогом, тыс. м²			
	2018-2019	2020-2023	2024-2027	2028-2032
1.				
Восточный рекреационный планировочный район, в т. ч.:				
				7,37
				10,45
				13,53
				13,53
	1.1.			
Восточная рекреационная зона				
				7,37
				10,45
				13,53
				13,53
2.				
Западный планировочный район, в т. ч.:				
3.				
Северный планировочный район, в т. ч.:				
				17,51
				52,11
				86,71
				86,71
	3.1.			
пл. р. Ново-Александровск, южная сторона ул. Науки, восточнее д. 2				
	3.2.			
северо-западнее пересечения Крайняя — Мира				
	3.3.			
северо-западнее пересечения Тельмана — Физкультурная				

[illegible]

Северо-Западный промрайон	3.5.9.	
юго-западнее пересечения Крайняя — Мира	3.6.	
		0,04
		0,04
		0,04
		0,04
Центральный планировочный район, в т. ч.:	4.	
		6,82
		20,47
		34,12
		34,12
VIII мкр. (юго-восточнее пересечения ул. им. Космонавта Поповича и ул. Комсомольская)	4.1.	
Ласточка (ул. Красная — ул. им. Космонавта Поповича — д. 59 — МДОУ №49)	4.2.	
пр. Мира — ул. Пограничная — ул. Дзержинского — внутриквартальный проезд	4.3.	
пр. Победы — ул. Комсомольская — ул. Тихоокеанская — ул. Горького (VIII мкр.)	4.4.	
северо-восточнее ул. Курильская и пр. Мира	4.5.	
		0,70
		2,11
		3,51
		3,51
Центральная часть города Южно-Сахалинска	4.6.	

		6,12
		18,36
		30,60
		30,60
	5.	
Южный планировочный район, в т. ч.:		43,23
		157,17
		272,41
		272,41
	5.1.	
по восточной стороне пр. Мира (в сост. усадебного образования «Зима», кв-л 9)		
	5.2.	
Поле Чудес		
		0,12
		0,36
		0,60
		0,60
	5.3.	
р. Зима — пр. Мира — ООО «Бриллиант» — ул. Ленина		
		0,07
		0,20
		0,33
		0,33
	5.4.	
северо-западнее и юго-западнее пересечения пр. Победы и пер. Береговой		
		1,29
		1,29
	5.5.	
Юго-восточный р-н, в т. ч.:		
		33,69
		138,53
		243,38
		243,38
	5.5.1.	
Хомутово		
		21,51
		88,44
		155,38
		155,38
	5.5.2.	
Лиственничное		
		12,18
		50,09
		88,00
		88,00
	5.5.3.	
Весточка		

Юго-западный р-н, в т. ч.:	5.6.		
			7,15
			11,47
			15,79
			15,79
Хомутово	5.6.1.		
			0,83
			2,39
			3,96
			3,96
Лиственничное	5.6.2.		
			0,83
			3,58
			6,33
			6,33
Юго-Западный промрайон	5.6.3.		
			5,50
			5,50
			5,50
			5,50
Южная часть города Южно-Сахалинска	5.7.		
			2,21
			6,62
			11,03
			11,03
ВСЕГО:			
			74,93
			240,20
			406,76
			406,76

1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Перспективные тепловые нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения рассчитаны на основании сведений о приростах площадей строительных фондов в соответствии с утвержденными проектами планировок и перспективной численности населения.

Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с учетом перспективных приростов с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых с для строительства источников тепловой энергии представлены в таблицах 8-32.

Таблица 8 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в зоне действия ТЭЦ-1 и РК (Центральный и Северный планировочные районы)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	356,79 4	388,27 2	393,27 2	393,272	393,272	393,272	393,272
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	27,511	27,538	27,538	27,538	27,538	27,538	27,538
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	25,905	25,925	25,925	25,925	25,925	25,925	25,925
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,605	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	207,20 8	216,85 7	216,85 7	216,857	216,857	216,857	216,857
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	190,42 2	198,97 2	198,97 2	198,972	198,972	198,972	198,972
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	16,786	17,885	17,885	17,885	17,885	17,885	17,885
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	50,266	66,162	66,162	66,162	66,162	66,162	66,162
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	49,382	63,799	63,799	63,799	63,799	63,799	63,799
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,884	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	71,810	77,715	82,715	82,715	82,715	82,715	82,715
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	71,426	77,331	82,331	82,331	82,331	82,331	82,331
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	4 607,4	5 020,2	5 082,7	5 082,7	5 008,6	5 008,6	5 008,6
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	355,9	356,3	356,3	356,3	351,0	351,0	351,0
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	323,8	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч	32,1	32,3	32,3	32,3	26,9	26,9	26,9
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	2 716,0	2 844,8	2 844,8	2 844,8	2 785,2	2 785,2	2 785,2
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	2 380,3	2 487,2	2 487,2	2 487,2	2 487,2	2 487,2	2 487,2
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	335,7	357,7	357,7	357,7	298,1	298,1	298,1
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	635,0	844,7	844,7	844,7	836,9	836,9	836,9
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	617,3	797,5	797,5	797,5	797,5	797,5	797,5
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч	17,7	47,3	47,3	47,3	39,4	39,4	39,4
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	900,5	974,3	1 036,8	1 036,8	1 035,5	1 035,5	1 035,5
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	892,8	966,6	1 029,1	1 029,1	1 029,1	1 029,1	1 029,1
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	6,4	6,4	6,4

Таблица 9 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия локальной котельной № 5 (Центральный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2033
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,3055 2	0,3055 2	0,3055 2	0,30552	0,30552	0,30552	0,30552
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0742 1	0,0742 1	0,0742 1	0,07421	0,07421	0,07421	0,07421
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0742 1	0,0742 1	0,0742 1	0,07421	0,07421	0,07421	0,07421
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,1347 1	0,1347 1	0,1347 1	0,13471	0,13471	0,13471	0,13471
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,1269 7	0,1269 7	0,1269 7	0,12697	0,12697	0,12697	0,12697
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,0077 5	0,0077 5	0,0077 5	0,00775	0,00775	0,00775	0,00775
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0903 8	0,0903 8	0,0903 8	0,09038	0,09038	0,09038	0,09038
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0903 8	0,0903 8	0,0903 8	0,09038	0,09038	0,09038	0,09038
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0062 2	0,0062 2	0,0062 2	0,00622	0,00622	0,00622	0,00622
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0062 2	0,0062 2	0,0062 2	0,00622	0,00622	0,00622	0,00622
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	19,981	19,981	19,981	19,981	19,981	19,981	19,981
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	8,593	8,593	8,593	8,593	8,593	8,593	8,593
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	8,464	8,464	8,464	8,464	8,464	8,464	8,464
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 10 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия локальной котельной № 6 (Центральный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0543 4	0,0543 4	0,0543 4	0,05434	0,05434	0,05434	0,05434
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0543 4	0,0543 4	0,0543 4	0,05434	0,05434	0,05434	0,05434
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0543 4	0,0543 4	0,0543 4	0,05434	0,05434	0,05434	0,05434
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 11 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия локальной котельной № 8 (Центральный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0731 6	0,0731 6	0,0731 6	0,07316	0,07316	0,07316	0,07316
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0184 7	0,0184 7	0,0184 7	0,01847	0,01847	0,01847	0,01847
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0184 7	0,0184 7	0,0184 7	0,01847	0,01847	0,01847	0,01847
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0546 9	0,0546 9	0,0546 9	0,05469	0,05469	0,05469	0,05469
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0546 9	0,0546 9	0,0546 9	0,05469	0,05469	0,05469	0,05469
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878	4,878
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 12 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия локальной котельной № 9-2 (Южный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,1132 2	0,1132 2	0,1132 2	0,11322	0,11322	0,11322	0,11322
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0590 0	0,0590 0	0,0590 0	0,05900	0,05900	0,05900	0,05900
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0590 0	0,0590 0	0,0590 0	0,05900	0,05900	0,05900	0,05900
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0542 2	0,0542 2	0,0542 2	0,05422	0,05422	0,05422	0,05422
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0542 2	0,0542 2	0,0542 2	0,05422	0,05422	0,05422	0,05422
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	4,529	4,529	4,529	4,529	4,529	4,529	4,529
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
--------	-----------------------	-----	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 15 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия локальной котельной № 12 (Южный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,1564 5	0,1564 5	0,1564 5	0,15645	0,15645	0,15645	0,15645
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0022 6	0,0022 6	0,0022 6	0,00226	0,00226	0,00226	0,00226
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0022 6	0,0022 6	0,0022 6	0,00226	0,00226	0,00226	0,00226
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,1503 3	0,1503 3	0,1503 3	0,15033	0,15033	0,15033	0,15033
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,1503 3	0,1503 3	0,1503 3	0,15033	0,15033	0,15033	0,15033
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0038 6	0,0038 6	0,0038 6	0,00386	0,00386	0,00386	0,00386
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0038 6	0,0038 6	0,0038 6	0,00386	0,00386	0,00386	0,00386
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	6,258	6,258	6,258	6,258	6,258	6,258	6,258
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 16 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия котельной № 16 с. Березняки

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	2,5491 8	2,5491 8	2,5491 8	2,54918	2,54918	2,54918	2,54918
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0088 2	0,0088 2	0,0088 2	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0088 2	0,0088 2	0,0088 2	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	2,0993 7	2,0993 7	2,0993 7	2,09937	2,09937	2,09937	2,09937
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,0945 8	2,0945 8	2,0945 8	2,09458	2,09458	2,09458	2,09458
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,0047 9	0,0047 9	0,0047 9	0,00479	0,00479	0,00479	0,00479
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,3574 6	0,3574 6	0,3574 6	0,35746	0,35746	0,35746	0,35746
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3574 6	0,3574 6	0,3574 6	0,35746	0,35746	0,35746	0,35746
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0835 2	0,0835 2	0,0835 2	0,08352	0,08352	0,08352	0,08352
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0835 2	0,0835 2	0,0835 2	0,08352	0,08352	0,08352	0,08352
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	101,87 1	101,87 1	101,87 1	101,871	101,855	101,855	101,855
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	83,879	83,879	83,879	83,879	83,863	83,863	83,863
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	83,783	83,783	83,783	83,783	83,783	83,783	83,783
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,080	0,080	0,080
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 18 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия локальной котельной № 18 (Центральный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0881 6	0,0881 6	0,0881 6	0,08816	0,08816	0,08816	0,08816
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0251 2	0,0251 2	0,0251 2	0,02512	0,02512	0,02512	0,02512
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0251 2	0,0251 2	0,0251 2	0,02512	0,02512	0,02512	0,02512
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0630 3	0,0630 3	0,0630 3	0,06303	0,06303	0,06303	0,06303
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0630 3	0,0630 3	0,0630 3	0,06303	0,06303	0,06303	0,06303
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	3,526	3,526	3,526	3,526	3,526	3,526	3,526
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521	2,521
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 19 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия котельной № 19 п. р. Хомутово, ул. Академика Сахарова А.Д., 22 (Южный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,1186 5	0,1186 5	0,1186 5	0,11865	0,11865	0,11865	0,11865
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,1186 5	0,1186 5	0,1186 5	0,11865	0,11865	0,11865	0,11865
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,1186 5	0,1186 5	0,1186 5	0,11865	0,11865	0,11865	0,11865
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 20 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия котельной № 20 с. Дальнее, ул. Нежинская, 2

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,2068 3	0,2068 3	0,2068 3	0,20683	0,20683	0,20683	0,20683
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,2068 3	0,2068 3	0,2068 3	0,20683	0,20683	0,20683	0,20683
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,2068 3	0,2068 3	0,2068 3	0,20683	0,20683	0,20683	0,20683
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273	8,273
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 21 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия котельной № 21 с. Восточка (Южный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,3605 0	0,3605 0	0,3605 0	0,36050	0,36050	0,36050	0,36050
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0032 0	0,0032 0	0,0032 0	0,00320	0,00320	0,00320	0,00320
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0032 0	0,0032 0	0,0032 0	0,00320	0,00320	0,00320	0,00320
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,3404 6	0,3404 6	0,3404 6	0,34046	0,34046	0,34046	0,34046
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3401 8	0,3401 8	0,3401 8	0,34018	0,34018	0,34018	0,34018
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,0002 8	0,0002 8	0,0002 8	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0065 8	0,0065 8	0,0065 8	0,00658	0,00658	0,00658	0,00658
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0065 8	0,0065 8	0,0065 8	0,00658	0,00658	0,00658	0,00658
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0102 6	0,0102 6	0,0102 6	0,01026	0,01026	0,01026	0,01026
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0102 6	0,0102 6	0,0102 6	0,01026	0,01026	0,01026	0,01026
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	14,414	14,414	14,414	14,414	14,414	14,414	14,414
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	13,612	13,612	13,612	13,612	13,612	13,612	13,612
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	13,607	13,607	13,607	13,607	13,607	13,607	13,607
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 22 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия котельной № 23 с. Елочки, ул. Центральная, 7 (Западный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,3326 4	0,3326 4	0,3326 4	0,33264	0,33264	0,33264	0,33264
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0889 6	0,0889 6	0,0889 6	0,08896	0,08896	0,08896	0,08896
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0889 6	0,0889 6	0,0889 6	0,08896	0,08896	0,08896	0,08896
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,2028 7	0,2028 7	0,2028 7	0,20287	0,20287	0,20287	0,20287
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,2023 7	0,2023 7	0,2023 7	0,20237	0,20237	0,20237	0,20237
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,0004 9	0,0004 9	0,0004 9	0,00049	0,00049	0,00049	0,00049
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0370 5	0,0370 5	0,0370 5	0,03705	0,03705	0,03705	0,03705
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0370 5	0,0370 5	0,0370 5	0,03705	0,03705	0,03705	0,03705
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0037 6	0,0037 6	0,0037 6	0,00376	0,00376	0,00376	0,00376
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0037 6	0,0037 6	0,0037 6	0,00376	0,00376	0,00376	0,00376
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	13,296	13,296	13,296	13,296	13,296	13,296	13,296
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	8,105	8,105	8,105	8,105	8,105	8,105	8,105
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	8,095	8,095	8,095	8,095	8,095	8,095	8,095
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 23 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в перспективной зоне действия котельной пл. р. Северный Городок (Северный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,4091 6	0,8183 1	0,8183 1	0,81831	0,81831	1,79717	1,79717
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,4091 6	0,8183 1	0,8183 1	0,81831	0,81831	0,81831	0,81831
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3083 2	0,6166 5	0,6166 5	0,61665	0,61665	0,61665	0,61665
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,1008 3	0,2016 7	0,2016 7	0,20167	0,20167	0,20167	0,20167
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч						0,97886	0,97886
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,77837	0,77837
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч						0,20049	0,20049
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	14,013	28,027	28,027	28,027	28,027	62,503	62,503
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	14,013	28,027	28,027	28,027	28,027	28,027	28,027
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	12,333	24,666	24,666	24,666	24,666	24,666	24,666
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	1,681	3,361	3,361	3,361	3,361	3,361	3,361
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч						34,476	34,476
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч						31,135	31,135
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч						3,341	3,341
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 24 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в перспективных зонах действия централизованных систем теплоснабжения Восточной рекреационной зоны (Восточный рекреационный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,05651	0,79257	0,84909	0,90560	0,96211	3,87441	3,87441
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,05651	0,11303	0,16954	0,22605	0,28257	0,56514	0,56514
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,03967	0,07934	0,11901	0,15868	0,19835	0,39670	0,39670
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,01684	0,03369	0,05053	0,06738	0,08422	0,16844	0,16844
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч		0,67955	0,67955	0,67955	0,67955	3,30927	3,30927
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,55965	0,55965	0,55965	0,55965	2,78006	2,78006
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч		0,11990	0,11990	0,11990	0,11990	0,52921	0,52921
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	1,868	28,119	29,987	31,854	33,722	138,698	138,698
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	1,868	3,735	5,603	7,470	9,338	18,675	18,675
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	1,587	3,174	4,760	6,347	7,934	15,868	15,868
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,281	0,561	0,842	1,123	1,404	2,807	2,807
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч		24,384	24,384	24,384	24,384	120,023	120,023
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч		22,386	22,386	22,386	22,386	111,202	111,202
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч		1,998	1,998	1,998	1,998	8,820	8,820
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч							

2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
--------	-----------------------	-----	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 26 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия мини-ТЭЦ Сфера-2 (Южный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	1,4757 5	1,4757 5	1,4757 5	1,47575	1,47575	1,47575	1,47575
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	1,4138 3	1,4138 3	1,4138 3	1,41383	1,41383	1,41383	1,41383
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,4138 3	1,4138 3	1,4138 3	1,41383	1,41383	1,41383	1,41383
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0619 3	0,0619 3	0,0619 3	0,06193	0,06193	0,06193	0,06193
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0619 3	0,0619 3	0,0619 3	0,06193	0,06193	0,06193	0,06193
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	59,030	59,030	59,030	59,030	59,030	59,030	59,030
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	56,553	56,553	56,553	56,553	56,553	56,553	56,553
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	56,553	56,553	56,553	56,553	56,553	56,553	56,553
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 27 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в существующей зоне действия котельной Хомутово-2 (Южный планировочный район)

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	1,4050 5	1,4050 5	1,4050 5	1,40505	1,40505	1,40505	1,40505
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	1,1746 3	1,1746 3	1,1746 3	1,17463	1,17463	1,17463	1,17463
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,1725 0	1,1725 0	1,1725 0	1,17250	1,17250	1,17250	1,17250
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,0021 3	0,0021 3	0,0021 3	0,00213	0,00213	0,00213	0,00213
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0191 2	0,0191 2	0,0191 2	0,01912	0,01912	0,01912	0,01912
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0191 2	0,0191 2	0,0191 2	0,01912	0,01912	0,01912	0,01912
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	56,160	56,160	56,160	56,160	56,153	56,153	56,153
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	46,943	46,943	46,943	46,943	46,936	46,936	46,936
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	46,900	46,900	46,900	46,900	46,900	46,900	46,900
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,035	0,035	0,035
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 28 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в перспективных зонах действия всех централизованных систем теплоснабжения Восточного рекреационного планировочного района

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0565 1	0,7925 7	0,8490 9	0,90560	0,96211	3,87441	3,87441
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0565 1	0,1130 3	0,1695 4	0,22605	0,28257	0,56514	0,56514
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0396 7	0,0793 4	0,1190 1	0,15868	0,19835	0,39670	0,39670
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,0168 4	0,0336 9	0,0505 3	0,06738	0,08422	0,16844	0,16844
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч		0,6795 5	0,6795 5	0,67955	0,67955	3,30927	3,30927
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,5596 5	0,5596 5	0,55965	0,55965	2,78006	2,78006
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч		0,1199 0	0,1199 0	0,11990	0,11990	0,52921	0,52921
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	1,868	28,119	29,987	31,854	33,722	138,698	138,698
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	1,868	3,735	5,603	7,470	9,338	18,675	18,675
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	1,587	3,174	4,760	6,347	7,934	15,868	15,868
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,281	0,561	0,842	1,123	1,404	2,807	2,807
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч		24,384	24,384	24,384	24,384	120,023	120,023
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч		22,386	22,386	22,386	22,386	111,202	111,202
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч		1,998	1,998	1,998	1,998	8,820	8,820
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч							

2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
--------	-----------------------	-----	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 30 - Прогнозы объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в перспективных зонах действия всех централизованных систем теплоснабжения Западного планировочного района

№ п/п	Параметр	Единица измерени я	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032
1.	Спрос на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,5035 8	0,5035 8	0,5035 8	0,50358	0,50358	0,50358	0,50358
1.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0909 3	0,0909 3	0,0909 3	0,09093	0,09093	0,09093	0,09093
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0909 3	0,0909 3	0,0909 3	0,09093	0,09093	0,09093	0,09093
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,3658 0	0,3658 0	0,3658 0	0,36580	0,36580	0,36580	0,36580
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3648 1	0,3648 1	0,3648 1	0,36481	0,36481	0,36481	0,36481
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,0009 7	0,0009 7	0,0009 7	0,00097	0,00097	0,00097	0,00097
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0370 5	0,0370 5	0,0370 5	0,03705	0,03705	0,03705	0,03705
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0370 5	0,0370 5	0,0370 5	0,03705	0,03705	0,03705	0,03705
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0098 0	0,0098 0	0,0098 0	0,00980	0,00980	0,00980	0,00980
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0098 0	0,0098 0	0,0098 0	0,00980	0,00980	0,00980	0,00980
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Спрос на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	24,669	24,669	24,669	24,669	24,669	24,669	24,669
2.1.	индивидуальные и малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689	3,689
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч							
2.2.	многоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	18,944	18,944	18,944	18,944	18,944	18,944	18,944
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	18,925	18,925	18,925	18,925	18,925	18,925	18,925
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 31 - Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя (нарастающим итогом) в перспективных зонах действия индивидуального теплоснабжения Центрального и Северного планировочных районов

№ п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032
1.	Приросты спроса на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,08822	1,04710	1,13531	1,22353	1,31175	7,03112	7,03112
1.1.	индивидуальные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,02967	0,05934	0,08901	0,11868	0,14834	0,29669	0,29669
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,02501	0,05002	0,07503	0,10004	0,12505	0,25011	0,25011
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00466	0,00932	0,01397	0,01863	0,02329	0,04658	0,04658
1.2.	малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,05855	0,11710	0,17565	0,23420	0,29275	0,58550	0,58550
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04892	0,09785	0,14677	0,19570	0,24462	0,48925	0,48925
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00963	0,01925	0,02888	0,03850	0,04813	0,09625	0,09625
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч		0,87066	0,87066	0,87066	0,87066	6,14893	6,14893
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,68721	0,68721	0,68721	0,68721	4,18648	4,18648
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч		0,18345	0,18345	0,18345	0,18345	1,96245	1,96245
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч							
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч							
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч							
2.	Приросты спроса на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	3,195	36,937	40,132	43,328	46,523	232,121	232,121
2.1.	индивидуальные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	1,078	2,156	3,234	4,312	5,390	10,781	10,781
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	1,000	2,001	3,001	4,002	5,002	10,004	10,004
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,078	0,155	0,233	0,311	0,388	0,776	0,776
2.2.	малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	2,117	4,235	6,352	8,470	10,587	21,174	21,174
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	1,957	3,914	5,871	7,828	9,785	19,570	19,570
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	0,160	0,321	0,481	0,642	0,802	1,604	1,604
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч		30,546	30,546	30,546	30,546	200,167	200,167
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч		27,488	27,488	27,488	27,488	167,459	167,459
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч		3,058	3,058	3,058	3,058	32,708	32,708
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч							
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч							
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч							

Таблица 32 - Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя (нарастающим итогом) в перспективных зонах действия индивидуального теплоснабжения Южного планировочного района

№ п/п	Параметр	Единица измерения	Значение по годам нарастающим итогом						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032
1.	Приросты спроса на тепловую энергию (мощность), всего, в т. ч.:	Гкал/ч	12,20343	24,50824	32,30762	40,10701	47,90639	87,26235	87,26235
1.1.	индивидуальные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	9,19125	18,38249	25,53046	32,67843	39,82640	75,56625	75,56625
1.1.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,11648	16,23297	22,54777	28,86258	35,17739	66,75142	66,75142
1.1.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,07476	2,14953	2,98269	3,81585	4,64902	8,81484	8,81484
1.2.	малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	Гкал/ч	3,01218	6,12574	6,77716	7,42857	8,07999	11,17325	11,17325
1.2.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,45665	5,00276	5,53504	6,06731	6,59958	9,11702	9,11702
1.2.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,55553	1,12298	1,24212	1,36127	1,48041	2,05623	2,05623
1.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	Гкал/ч						0,39512	0,39512
1.3.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,34610	0,34610
1.3.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч						0,04902	0,04902
1.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	Гкал/ч						0,12772	0,12772
1.4.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч						0,10916	0,10916
1.4.2.	горячее водоснабжение	Гкал/ч						0,01856	0,01856
2.	Приросты спроса на теплоноситель, всего, в т. ч.:	т/ч	450,097	903,971	1 193,726	1 483,481	1 773,236	3 235,259	3 235,259
2.1.	индивидуальные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	342,572	685,144	951,622	1 218,101	1 484,579	2 816,971	2 816,971
2.1.1.	отопление и вентиляция	т/ч	324,659	649,319	901,911	1 154,503	1 407,095	2 670,057	2 670,057
2.1.2.	горячее водоснабжение	т/ч	17,913	35,825	49,711	63,598	77,484	146,914	146,914
2.2.	малоэтажные многоквартирные дома, всего, в т. ч.:	т/ч	107,525	218,827	242,103	265,380	288,657	398,951	398,951
2.2.1.	отопление и вентиляция	т/ч	98,266	200,110	221,401	242,692	263,983	364,681	364,681
2.2.2.	горячее водоснабжение	т/ч	9,259	18,716	20,702	22,688	24,673	34,270	34,270
2.3.	общественные здания, всего, в т. ч.:	т/ч						14,661	14,661
2.3.1.	отопление и вентиляция	т/ч						13,844	13,844
2.3.2.	горячее водоснабжение	т/ч						0,817	0,817
2.4.	прочие потребители, всего, в т. ч.:	т/ч						4,676	4,676
2.4.1.	отопление и вентиляция	т/ч						4,366	4,366
2.4.2.	горячее водоснабжение	т/ч						0,309	0,309

1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Строительство новых промышленных предприятий на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск» не предусмотрено.

Раздел 1. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

1.1. Радиусы эффективного теплоснабжения

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения, разработанная НП «Российское теплоснабжение» и размещенная на общедоступном интернет-ресурсе «Ростепло.Ру» по адресу: . В соответствии с данными, приведенными на том же портале (), указанная методика получила одобрение Экспертного совета при Минстрое России.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \phi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta t^{0,38}},$$

где R – радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H – потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. ст.;

b – эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

B – среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч×км²;

Δt – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, оС;

ϕ – поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру R , и приравнявая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_э = 563 \cdot \left(\frac{\phi}{s} \right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta t}{\Pi} \right)^{0,13}.$$

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения г. Южно-Сахалинска представлены в таблице.

Необходимо подчеркнуть, рассмотренный общий подход уместен для получения только самых укрупнённых и приближенных оценок, в основном – для условий нового строительства не только потребителей, но и самих источников теплоснабжения. Для принятия конкретных решений по подключению удалённых потребителей к уже имеющимся источникам целесообразно выполнять конкретные технико-экономические расчёты. Так, из представленной таблицы видно, что в целом зоны, подключенные к основным источникам централизованного теплоснабжения, укладываются в соответствующие окружности. Исключение составляют котельные расположенные в с. Восточка, с. Березняки и с. Синегорск. Плотность нагрузок в зоне действия данных источников недостаточна для эффективного теплоснабжения. Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по замещению данных источников.

Таблица 33 – Эффективный радиус теплоснабжения основных источников г. Южно-Сахалинск

Источник	Источник	Адрес источника	Поправочный коэффициент	Площадь теплоснабжения	Подключённая нагрузка потребителей (фактическая)	Расчётный перепад температур теплоносителя в сети,	Теплоплотность района	Радиус эффективного теплоснабжения	Фактическое расстояние (радиус) до самого удаленного потребителя
			φ	га	Гкал/ч	°С	(Гкал/ч)/г/а	км	км
ПАО "Сахалинэнерго"	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	пер. Энергетиков, 1	1,3	1418,18	410,87	46	0,29	12,7	12,6
АО "СКК"	Районная котельная	ул. Бумажная, 26	1	214,39	_*	45	_*	н.о.	н.о.
	Котельная №5	ул. Сахалинская. 155а	1	3,10	0,58	25	0,20	0,2	0,4
	Котельная №6	ул. Клубная, 21а	1	3,02	0,18	25	0,06	0,5	0,4
	Котельная №8	ул. Горького, 1	1	16,48	5,26**	15	0,10	0,5	0,4
	Котельная №9-2	ул. Вокзальная, 110	1	7,73	0,31	25	0,04	0,5	0,4
	Котельная №11	с. Ёлочки, ул. Верхняя, 3	1	4,52	0,23	25	0,05	0,2	0,3
	Котельная №12	ул. Ленина, 480/1	1	4,96	0,25	25	0,05	0,6	0,3
	Котельная №21	с. Восточка	1	16,38	0,66	25	0,04	0,5	0,6
	Котельная №23	с. Ёлочки, ул. Центральная, 7	1	12,28	0,49	25	0,04	0,1	0,3
	Котельная №18	ул. А. Матросова, 18б	1	0,66	0,07	25	0,10	0,4	0,3
	Газовая котельная №15	п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1	1	68,60	17,15	25	0,25	3,9	3,3
	Котельная №16 с. Березняки	с. Березняки	1	59,28	2,37	25	0,04	0,8	1,5
	Котельная с. Синегорск	с. Синегорск, ул. Коммунистическая, 60	1	274,00	5,48	25	0,02	1,8	2,7
	Газовая котельная №17	с. Санаторное	1	261,00	2,61	25	0,01	3,0	2,8
	Газовая котельная	п.р. Хомутово, ул.	1	5,00	0,25	25	0,05	0,3	0,2

Источник	Источник	Адрес источника	Поправочный коэффициент	Площадь теплоснабжения	Подключённая нагрузка потребителей (фактическая)	Расчётный перепад температур теплоносителя в сети,	Теплоплотность района	Радиус эффективного теплоснабжения	Фактическое расстояние (радиус) до самого удаленного потребителя
			φ	га	Гкал/ч	°С	(Гкал/ч)/га	км	км
	№19	Сахарова, 22а							
	Газовая котельная №20	с. Дальнее, ул. Нежинская, 2	1	4,21	0,50	25	0,07	0,5	0,4
	Газовая котельная №26	п.р. Ново-Александровск, ул. Науки	1	25,00	10,0	25	0,12	3,0	2,4
ООО "СахГЭК"	Мини-ТЭЦ "Сфера"	ул. Лунного света, 25	1,3	16,19	3,40	25	0,21	2,0	1,5
	Мини-ТЭЦ "Сфера-2"	п.р. Хомутово, ул. Автомобильная, 16в	1,3	5,42	1,30	25	0,24	1,4	1,2
	Котельная "Хомутово-2"	п.р. Хомутово, ул. 3-я Набережная	1,3	8,33	1,50	0	0,18	1,4	1,0

Примечание: * – учтены в балансе Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

** - указана суммарная нагрузка ГВС и отопления объектов, подключение которых осуществляется через здание котельной №8, работающей в отопительный период от сетей теплоснабжения города. В отопительный период котельная фактически работает как ЦТП.

1.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии на территории г. Южно-Сахалинск приведены на рисунке 5.

Зона действия Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 включает в себя центральную часть города, а также с. Луговое и часть потребителей с. Дальнее. Зона теплоснабжения ТЭЦ-1 вытянута с севера на юг 11,3 км. С запада на восток на 6,8 км.

Зона действия котельных АО «СКК» расположены на периферии города, а также в с. Елочки, с. Березняки, с. Восточка, с. Синегорск и с. Луговое.

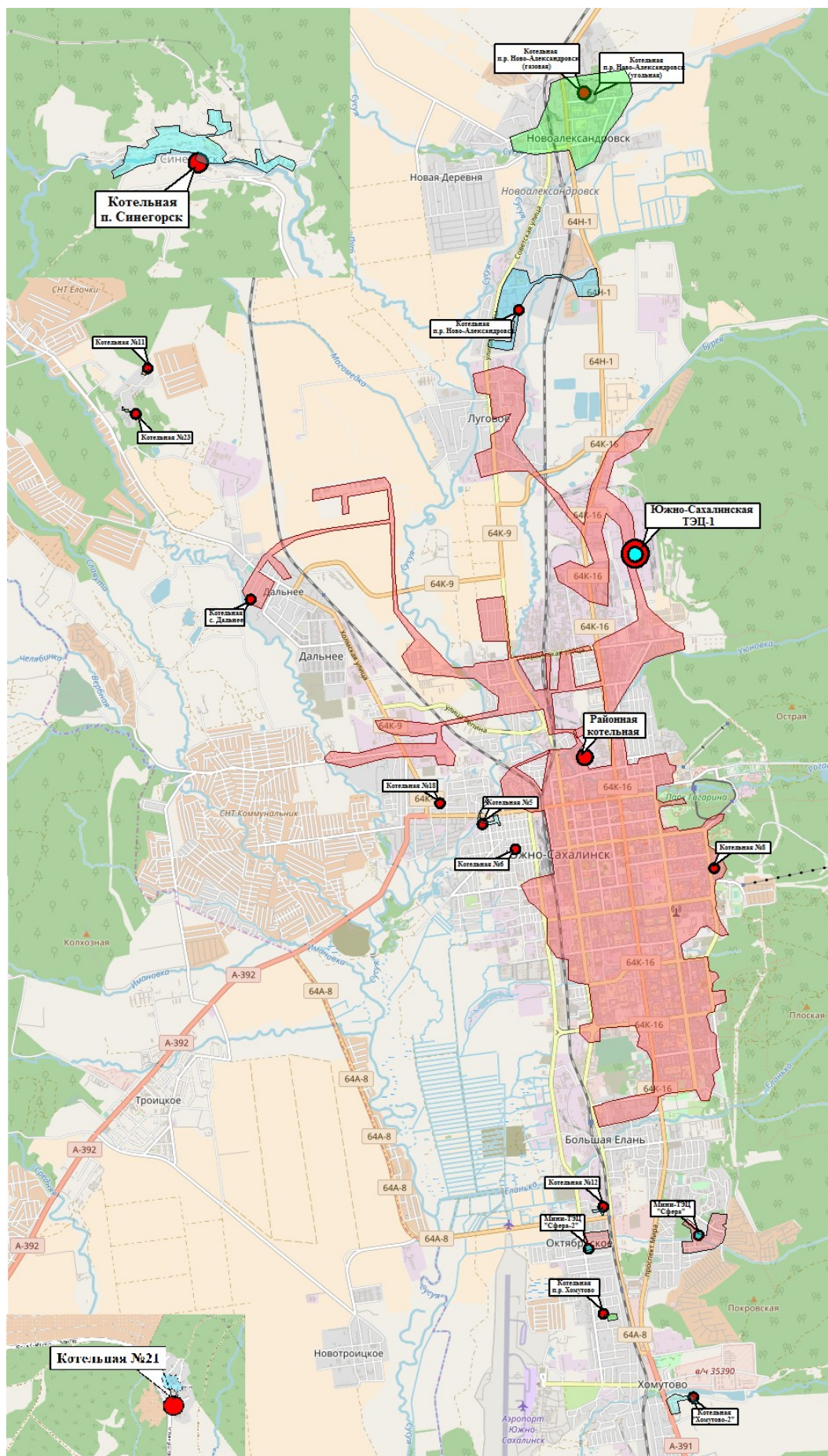


Рисунок 5 – Зоны централизованного теплоснабжения

1.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны индивидуального теплоснабжения совпадают с зонами индивидуального жилищного строительства на территории города.

Исключение составляет зона малоэтажной многоквартирной жилой застройки в районе с. Дальнее и п.р. Хомутово.

В данных районах ведется строительство жилых малоэтажных домов, оборудованных поквартирными газовыми котлами.

Зоны индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 6.



Рисунок 6 – Зоны индивидуального теплоснабжения

1.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Все источники централизованного теплоснабжения на территории г. Южно-Сахалинск в настоящее время имеют резервы тепловой мощности. ТЭЦ-1 и Районная котельная могут работать совместно на общую зону. При этом котельная является пиковым источником по отношению к Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Предусматриваемая модернизация основного оборудования Районной котельной не предполагает изменения установленной мощности. Описание мероприятий и сроки модернизации основного оборудования источников представлено в Книге 6 материалов «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», а также в Книге 5 «Мастер-план».

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников теплоснабжения приведены п. 4.10.

Раздел 2. Перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Книге 8 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Южно-Сахалинска до 2033 г.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с фактическими параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции ветхих и малонадежных тепловых сетей;
- горячее водоснабжение существующих потребителей планируется перевести с открытой на закрытую схему присоединения

- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, будет осуществляться по закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый Схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6.17 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Производительность ВПУ для тепловых сетей соответствуют требованиям СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», п. 6.16

2.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Источником холодного водоснабжения котельных, расположенных в административных границах города Южно-Сахалинска, является городской водопровод.

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования приведены в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Южно-Сахалинска до 2033 г.

Проектная производительность водоподготовительных установок превосходит существующую потребность, что позволяет наращивать теплопотребления без существенных вложений в водоподготовку.

Перспективные балансы теплоносителя и производительности ВПУ для условий максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками

потребителей и для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 34. Таблица включает данные о проектной и располагаемой производительности ВПУ, расходах на собственные нужды, подпитке тепловой сети, включающие нормативные, сверхнормативные утечки и отпуск на ГВС, и резерв/дефицит ВПУ по крупным источникам теплоснабжения. Перспективные балансы теплоносителя по всем источникам теплоснабжения приведен в Книге 8 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,193	0,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9-2																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	17,1	17,1	17,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,308	0,308	0,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №12																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,211	0,211	0,106	0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Котельная №21																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №23																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	37,1	37,1	37,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,077	0,077	0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,051	0,051	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,154	0,154	0,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №18																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Газовая котельная №15																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8	1298,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	13,8	13,8	11,1	9,7	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	5,48	5,48	2,74	1,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,2	11,2	13,9	15,3	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Доля резерва	%	44,8	44,8	55,8	61,2	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
Котельная №16 с. Березняки																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	179,4	179,4	179,4	179,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,513	0,513	0,513	0,513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Синегорск																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6	414,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,2	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем	тонн/ч	0,462	0,462	0,231	0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
теплоснабжения)																	
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Газовая котельная №17																	
Прирост объемов теплоносителя	м³	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	5,321	5,321	2,661	1,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719
Газовая котельная №19																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
Газовая котельная №20																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	58	58	58	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Газовая котельная №26																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост объемов теплоносителя	м³	227	279,7	362	444,2	526,5	588,2	649,9	711,6	773,3	835	835	835	835	835	835	835
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	7,6	8,4	7,6	7,9	8,1	9	10	10,9	11,9	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,49	4,301	5,566	6,831	8,096	9,045	9,994	10,943	11,891	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	4,12	4,12	2,06	1,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	9,1	10,1	9,2	9,4	9,7	10,9	12	13,1	14,3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	42,4	41,6	42,4	42,1	41,9	41	40	39,1	38,1	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Доля резерва	%	84,8	83,2	84,7	84,3	83,8	81,9	80	78,1	76,2	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
Мини-ТЭЦ "Сфера"																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Средневзвешенный срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Потери располагаемой производительности	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Прирост объемов теплоносителя	м³	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2	257,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Мини-ТЭЦ "Сфера-2"																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,002	0,002														

[illegible]

2.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей) подпитка осуществляется сырой водой для поддержания циркуляции в системе.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 35, а также в Книге 5 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Таблица 35 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	511,5	509,2	305,6	202,7	99,3	96,5	93,7	90,8	88	84,4	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	748,9	745,5	447,5	296,7	145,3	141,2	137,1	133	128,9	123,6	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	560,5	557,9	334,9	222,1	108,8	105,7	102,6	99,5	96,5	92,5	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	48,2	51,8	360,9	517,2	674,3	678,5	682,8	687	691,3	696,8	702,2	702,2	702,2	702,2	702,2	702,2
Доля резерва	%	5,8	6,3	43,7	62,7	81,7	82,2	82,8	83,3	83,8	84,5	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1
Котельные																	
Районная котельная																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	Подпитка от Сахалинской ТЭЦ-1															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч																
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч																
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч																
Доля резерва	%																
Котельная №5																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,231	0,231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,277	0,277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,282	0,282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,193	0,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,196	0,196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9-2																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №11																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,308	0,308	0,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №12																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,211	0,211	0,106	0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,273	0,273	0,271	0,27	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Котельная №21																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Котельная №23																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,077	0,077	0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,051	0,051	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,154	0,154	0,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,156	0,156	0,156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №18																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Газовая котельная №15																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	13,8	13,8	11,1	9,7	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	16,836	16,836	16,781	16,754	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726	16,726
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,2	11,2	13,9	15,3	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Доля резерва	%	44,8	44,8	55,8	61,2	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7
Котельная №16 с. Березняки																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,231	0,231	0,231	0,231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,513	0,513	0,513	0,513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,908	0,908	0,908	0,908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Синегорск																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,2	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,462	0,462	0,231	0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,58	0,58	0,575	0,573	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Газовая котельная №17																	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	5,321	5,321	2,661	1,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719
Газовая котельная №19																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
Газовая котельная №20																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	58	58	58	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Газовая котельная №26																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	7,6	8,4	7,6	7,9	8,1	9	10	10,9	11,9	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	9,1	10,1	9,2	9,4	9,7	10,9	12	13,1	14,3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	9,3	10,3	9,3	9,6	9,9	11	12,2	13,3	14,5	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	42,4	41,6	42,4	42,1	41,9	41	40	39,1	38,1	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Доля резерва	%	84,8	83,2	84,7	84,3	83,8	81,9	80	78,1	76,2	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
Мини-ТЭЦ "Сфера"																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,005	1,005	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Мини-ТЭЦ "Сфера-2"																	
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0

[illegible]

Раздел 3. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Книге 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии с пунктом 41 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В результате реализации предложенных мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Согласно Стратегия ПАО «Сахалинэнерго» в части реконструкции Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, предусматривается работа основных турбоагрегатов паротурбинного цикла с продлением паркового ресурса (с установлением индивидуального паркового ресурса турбоагрегата) до последующей их замены аналогами:

- Замена паровой турбины ПТ-60-130/13 (ст. № 1) на аналогичный в 2029 году;
- Замена паровой турбины Т-55/60-130 (ст. № 2) на аналогичный в 2030 году;
- Замена паровой турбины Т-110/120-130-4 (ст. № 3) на аналогичный в 2029 году.

Расходы на замену данного оборудования относятся на электрическую часть и в схему теплоснабжения не включаются.

3.1. Предложения по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Приросты тепловых нагрузок ожидаются в зоне Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, котельных №15 и №26. Установленная мощность источников достаточно для покрытия существующих и перспективных нагрузок на весь период Схемы теплоснабжения. Реконструкция источников не требуется.

1.1.1. Строительство новой котельной «Южная»

По результатам публичных слушаний¹, для нормализации тепло-гидравлического режима в южной части совместной зоны теплоснабжения Южно-Сахалинской ТЭЦ и Районной котельной, а также обеспечения резерва пропускной способности тепловых сетей для подключения новых потребителей, Схемой теплоснабжения предусматривается строительство нового источника в южной части города.

Предполагаемая зона действия нового источника представлена на рисунке 7.

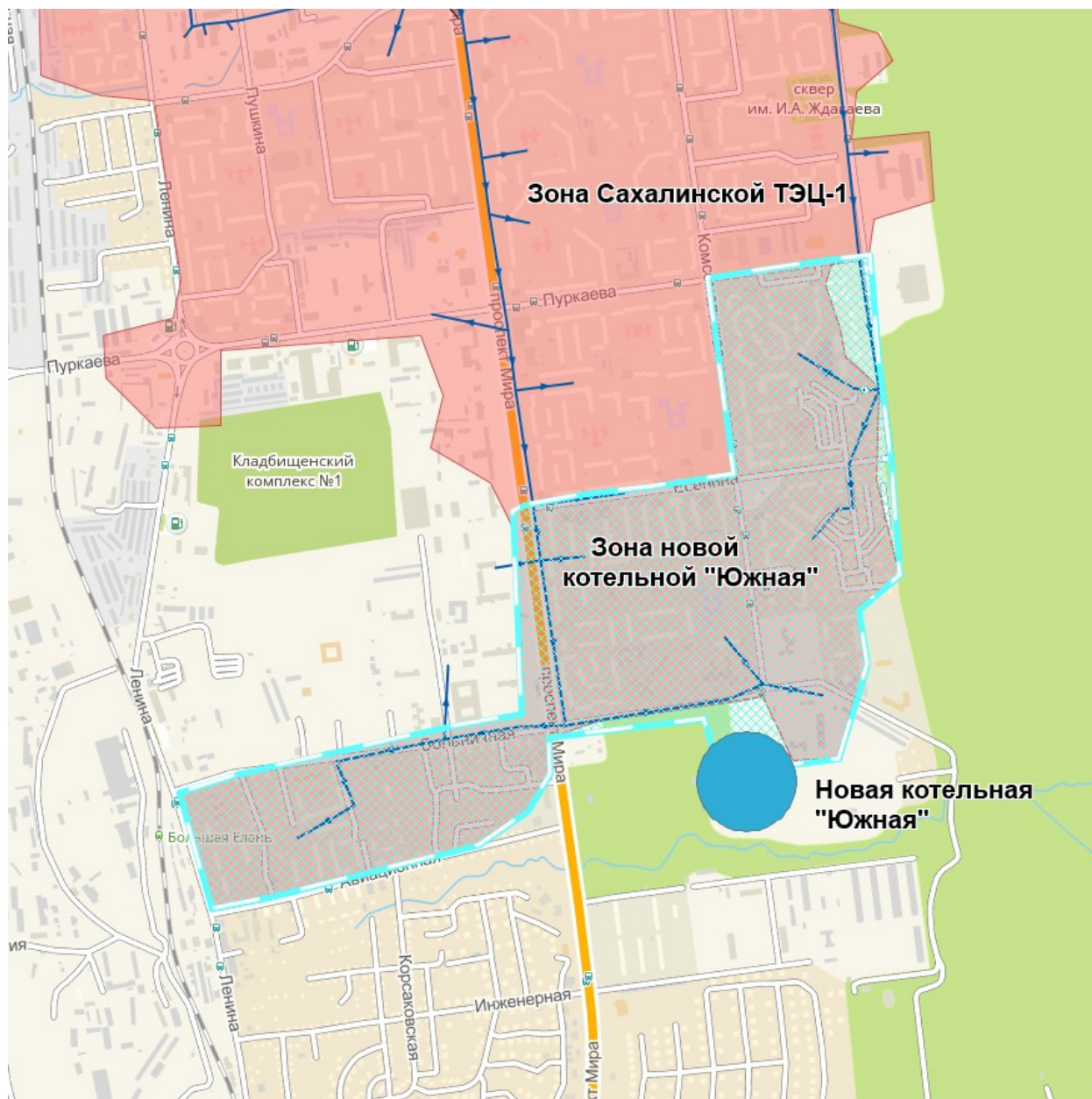


Рисунок 7 Перспективная зона действия новой котельной «Южная»

¹ Протокол публичных слушаний от 23.07.2018 г. по актуализированной «Схеме теплоснабжения городского округа «Город Южно-Сахалинск» на период до 2027 года»

Предполагаемая мощность котельной составит 70 Гкал/ч при подключенной нагрузке 52,0 Гкал/ч. На котельной планируется установить два водогрейных котла мощностью 15 Гкал/ч каждый и два водогрейных котла мощностью 20 Гкал/ч каждый. Предполагаемый состав оборудования новой котельной «Южная» согласно ГОСТ 24569-81 «Котлы паровые и водогрейные. Маркировка» представлен в таблице 36. Состав оборудования и марку котлов необходимо уточнить в рамках ТЭО.

Таблица 36 – Предполагаемый состав оборудования новой котельной «Южная»

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1				КВ-ГМ-17,4-115	2028	15,0 Гкал/ч
2				КВ-ГМ-17,4-115	2028	15,0 Гкал/ч
3				КВ-ГМ-23,3-115	2028	20,0 Гкал/ч
4				КВ-ГМ-23,3-115	2028	20,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч						70,0 Гкал/ч

Стоимость строительства котельной определена в соответствии с С 81-02-19-2017 Сборник №19. Здания и сооружения городской инфраструктуры с использованием повышающего коэффициента 1,18. Стоимость строительства нового источника составляет 350 млн. руб. в базовых (2018 г.) ценах без НДС.

3.2. Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Подключенная нагрузка на коллекторах Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на конец расчетного периода Схемы (2033 год) составит 522,6 Гкал/ч. Максимально допустимая нагрузка ТЭЦ-1 по условию выхода из строя наиболее крупного оборудования составляет 603,7 Гкал/ч. На расчетный период резерв на источнике составляет 81,2 Гкал/ч, или 13,4%. Реконструкция основного оборудования Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не требуется. Мероприятия по реконструкции источника в связи с физическим износом представлены в разделе 6.14 Главы 6.

Согласно Стратегия ПАО «Сахалинэнерго» в части реконструкции Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, предусматривается работа основных турбоагрегатов паротурбинного цикла с продлением паркового ресурса (с установлением индивидуального паркового ресурса турбоагрегата) до последующей их замены аналогами:

- Замена паровой турбины ПТ-60-130/13 (ст. № 1) на аналогичный в 2029 году;

- Замена паровой турбины Т-55/60-130 (ст. № 2) на аналогичный в 2030 году;
- Замена паровой турбины Т-110/120-130-4 (ст. № 3) на аналогичный в 2029 году.

Баланс тепловой мощности источника и нагрузки на период разработки схемы

Баланс тепловой мощности источника и нагрузки на период разработки схемы теплоснабжения представлен на рисунке 8.

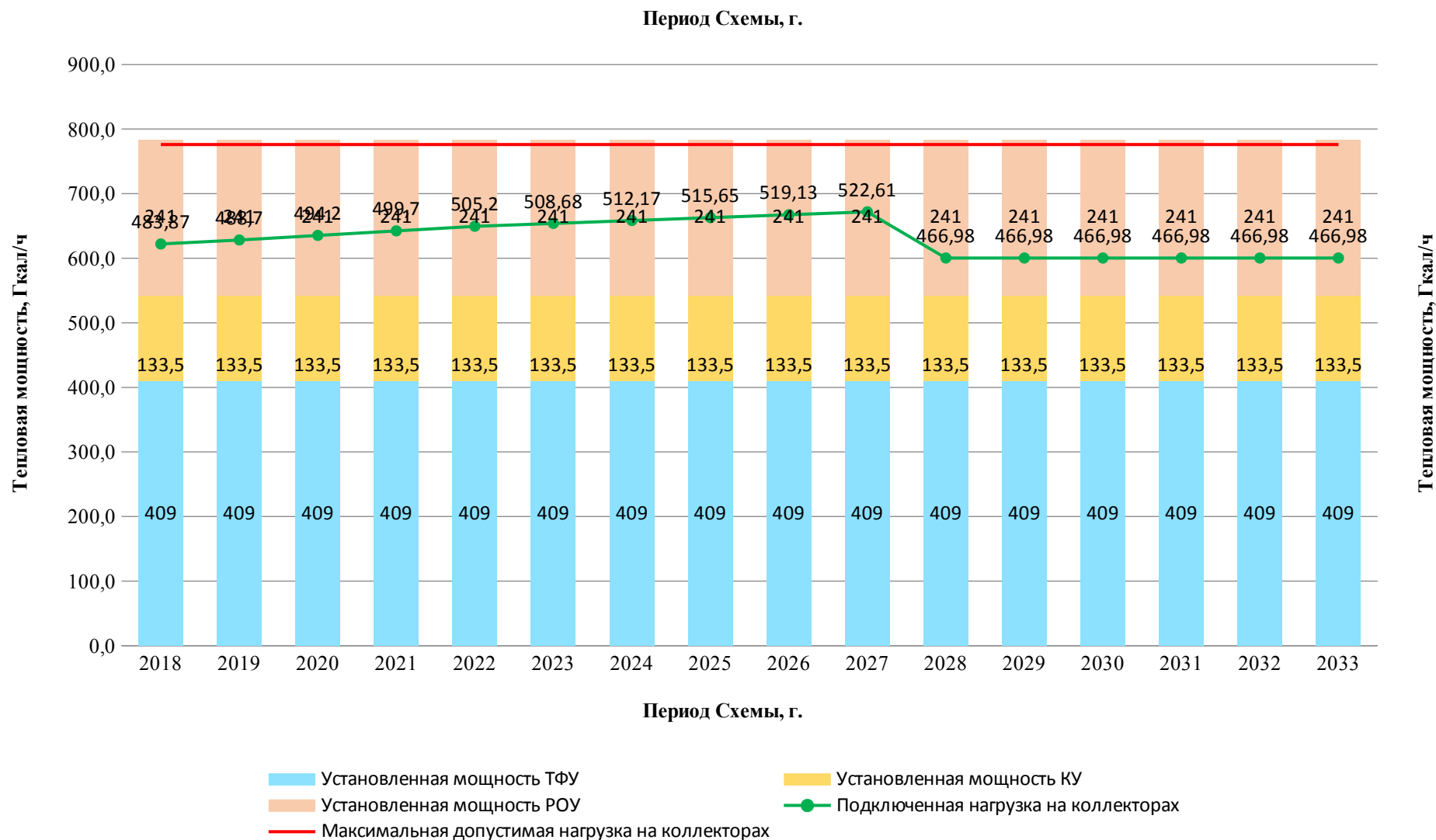


Рисунок 8 - Баланс тепловой мощности и нагрузки Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на период Схемы теплоснабжения

3.3. Предложения по техническому перевооружению котельных с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, в т.ч. в связи с физическим износом

Схемой теплоснабжения предусматривается перевод на магистральный газ существующих котельных:

- Котельная №5 (ул. Сахалинская, 155а);
- Котельная №6 (ул. Клубная, 21а);
- Котельная №12 (ул. Ленина, 480/1);
- Котельная №16 (с. Березняки);
- Котельная №18 (ул. А. Матросова, 186).

Перевод на газ позволит отказаться от использования дорогостоящего керосина в качестве основного топлива. Перевод на газ запланирован с 2024 года.

Газовая котельная №15 АО «СКК», расположенная по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1 обеспечивает жилую и прочую застройку суммарной подключенной нагрузкой - 22,75 Гкал/ч, из которых нагрузка ГВС – 2,75 Гкал/ч. Установленная мощность источника – 40,94 Гкал/ч. Котельная введена в эксплуатацию в 2013 году.

Котельная является крупнейшим источником централизованного теплоснабжения жилой и социально-административной застройки п.р. Ново-Александровский. На котельной отсутствует резервное топливо.

Схемой теплоснабжения предусматривается организация на котельной №15 баков запаса резервного топлива. Наличие резервного топлива позволит повысить надежность теплоснабжения в зоне данной котельной. Мероприятие запланировано на 2024 год.

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации следующих котельных:

- Котельная №11;
- Котельная №23;

Котельная №11 АО «СКК», расположенная по адресу: с. Ёлочки, ул. Верхняя, 3 обеспечивает тепловой энергией 2 двухэтажных жилых дома 199-х годов постройки. Суммарная подключенная нагрузка котельной - 0,16 Гкал/ч, из которых нагрузка ГВС – 0,05 Гкал/ч.

Основным топливом котельной является дорогостоящий керосин, в связи с чем, себестоимость тепловой энергии от котельной значительно превышает установленный тариф. Котельная является убыточной.

В виду малой подключенной нагрузки и обособленности потребителей, реконструкция котельной с переводом на газ экономически нецелесообразна.

Схемой теплоснабжения предусматривается перевод потребителей на индивидуальное поквартирное отопление.

Существующая и перспективная зона действия источника представлена на рисунках 9 и 10 соответственно.

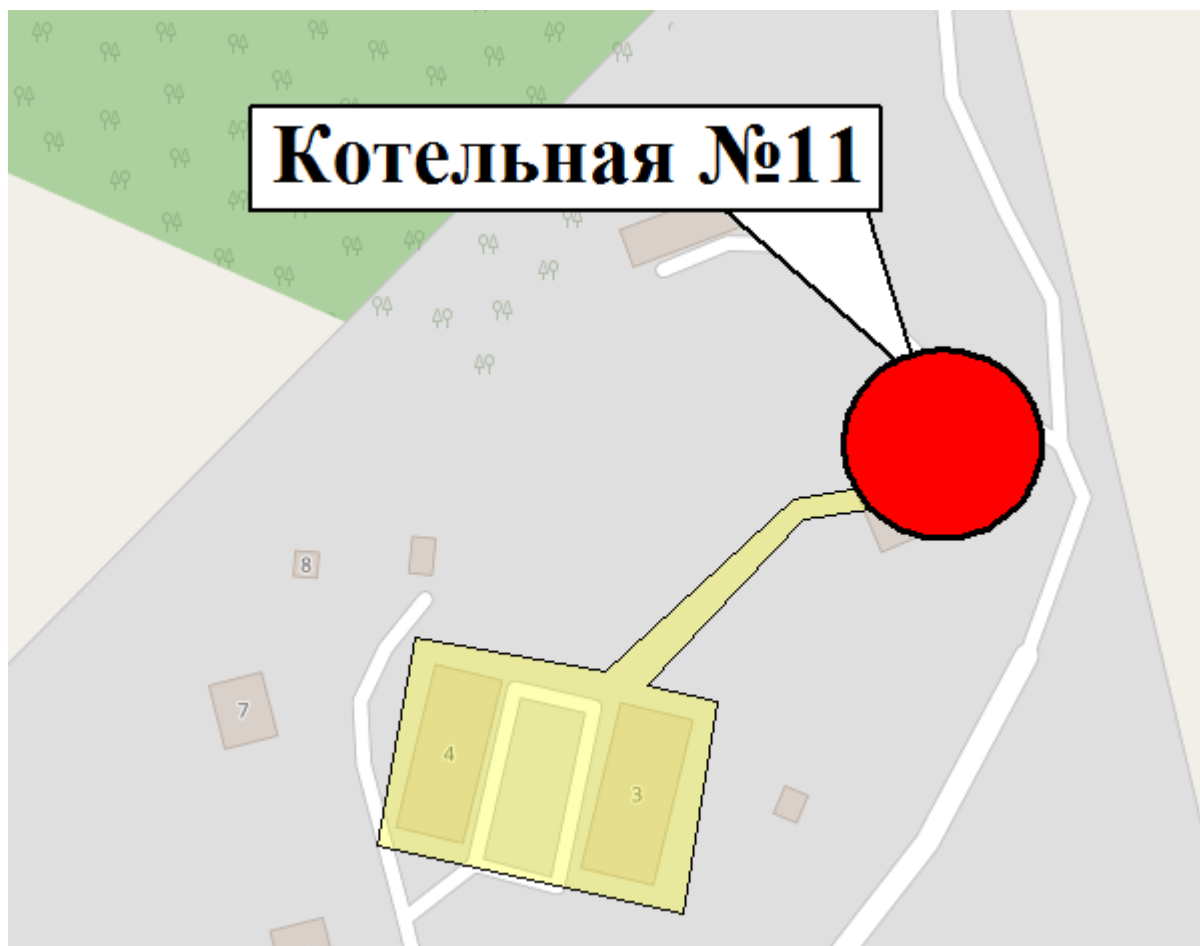


Рисунок 9 - Зона теплоснабжения Котельной №11. Существующее положение.

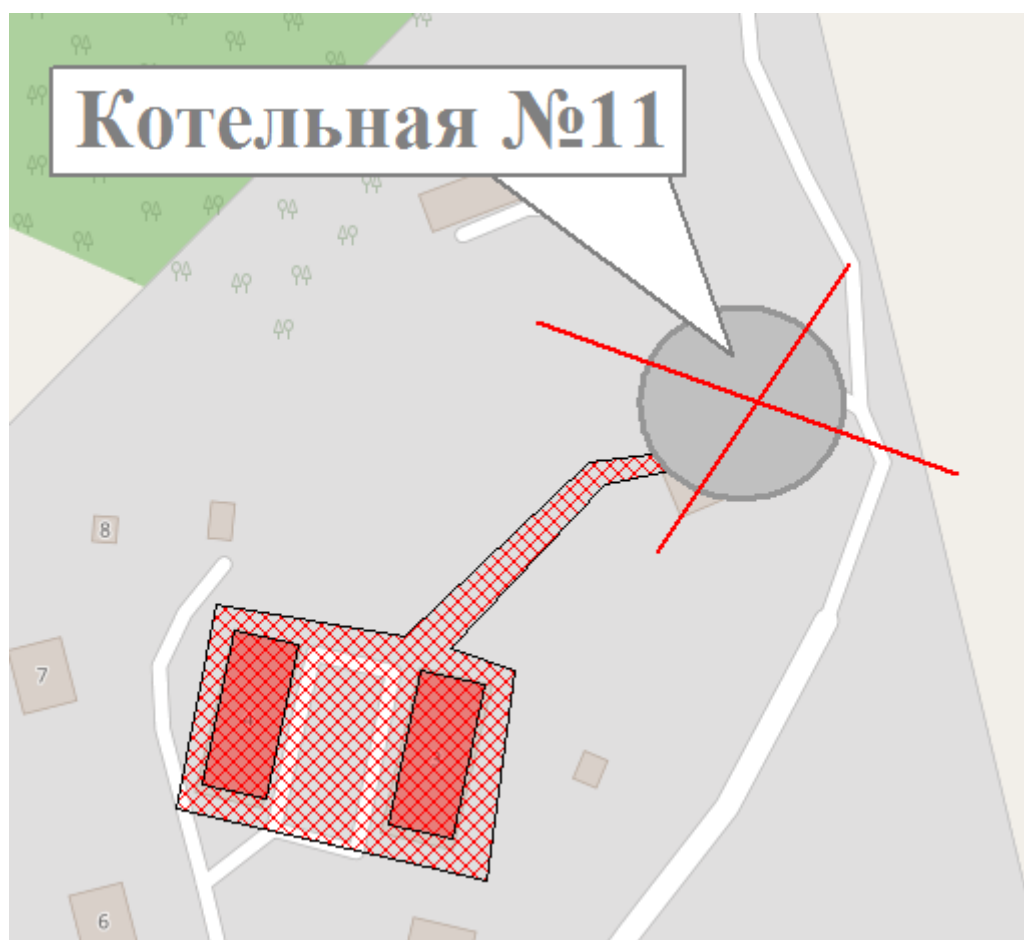


Рисунок 10 - Зона теплоснабжения Котельной №11. Перспектива.

Преимущество индивидуальное теплоснабжение перед централизованным имеет в районе плотности нагрузок менее 0,2 (Гкал/ч)/га или суммарная нагрузка потребителей рассматриваемой зоны менее 2,0 Гкал/ч. Такая низкая плотность нагрузок характерна для районов малоэтажной жилой застройки (3-2 этажа) и отдаленных районов среднеэтажной застройки (5 этажей).

Наиболее рациональным видом индивидуального теплоснабжения является поквартирное отопление от газовых настенных котлов, т.к. стоимость теплового эквивалента газа в несколько раз ниже прочих энергоресурсов (электричество, жидкое топливо и пр.).

При переходе на индивидуальное поквартирное отопление должна быть спроектирована и реализована соответствующая система газоснабжения, организованы внешние коаксиальные газоходы, реконструированы внутриквартирные элементы системы отопления и пр.

Задачу перехода на поквартирное отопление не может решать ТСО, в связи с чем требуется разработать и утвердить муниципальную целевую программу перехода отдельных МКД на поквартирное отопление.

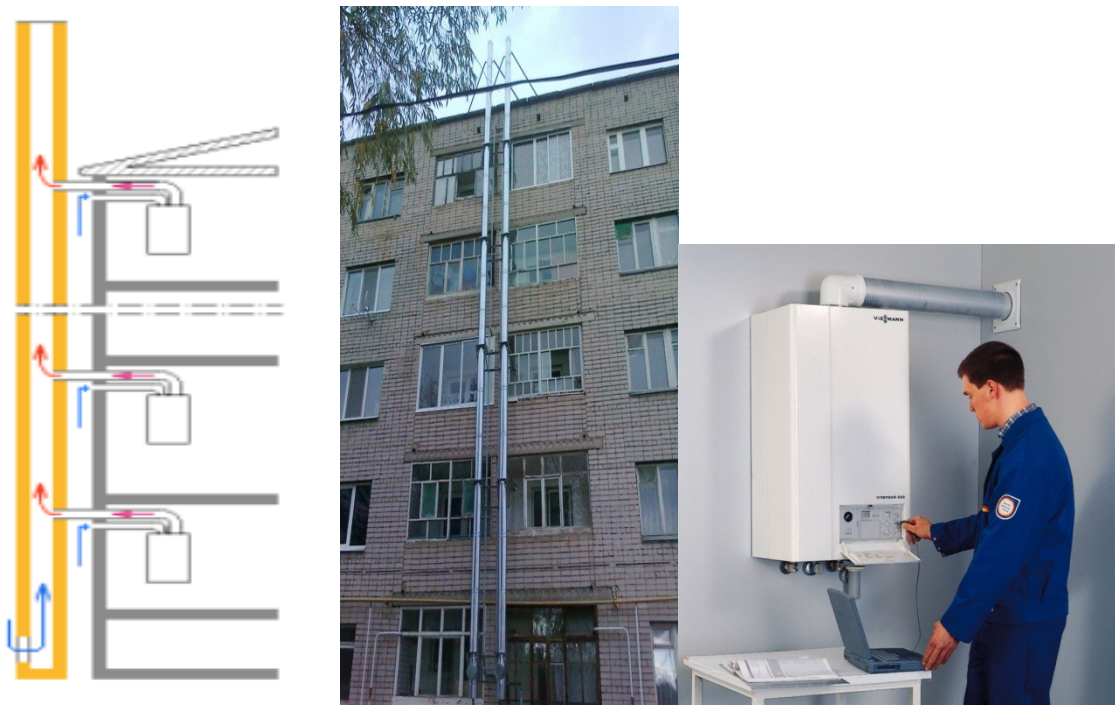


Рис.2 Примеры организации поквартирного отопления

Перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение и вывод из эксплуатации котельной №11 планируется осуществить в 2025 году. При наличии финансирования, мероприятие может быть реализовано в более ранний период (2020-2021 гг.)

Котельная №23 АО «СКК», расположенная по адресу: с. Ёлочки, ул. Центральная, 7 обеспечивает тепловой энергией двухэтажный жилой дом 199-х годов постройки и детский сад. Суммарная подключенная нагрузка котельной - 0,49 Гкал/ч.

Основным топливом котельной является уголь, в связи с чем, себестоимость тепловой энергии от котельной значительно превышает установленный тариф. Котельная является убыточной.

В виду малой подключенной нагрузки и обособленности потребителей, реконструкция котельной с переводом на газ экономически нецелесообразна.

Схемой теплоснабжения предусматривается перевод потребителей на индивидуальное поквартирное отопление, аналогичное описанному для котельной №11. Детский сад планируется обеспечить индивидуальным теплогенератором мощностью менее 360 кВт согласно СП 60.13330.2012 «СНиП 41-01-2003».

Существующая и перспективная зона действия источника представлена на рисунках 11 и 12 соответственно.



Рисунок 11 - Зона теплоснабжения Котельной №23. Существующее положение.

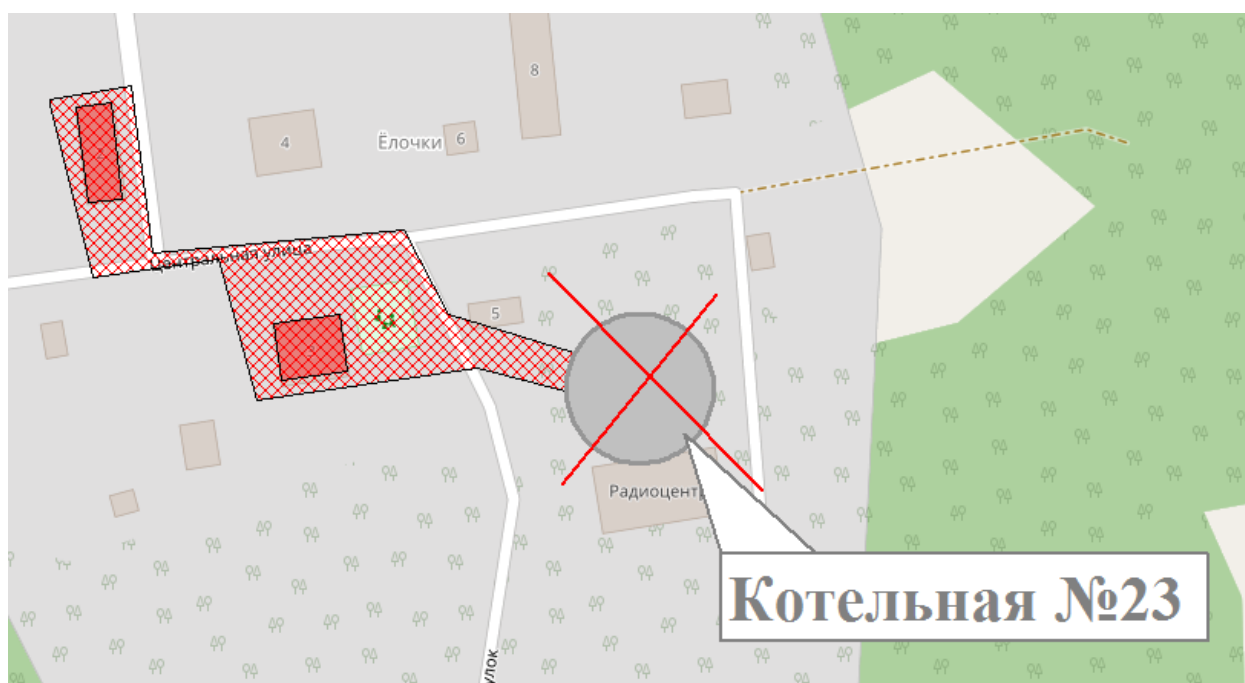


Рисунок 12 - Зона теплоснабжения Котельной №23. Перспектива.

Перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение и вывод из эксплуатации котельной №23 планируется осуществить в 2025 году. При наличии финансирования, мероприятие может быть реализовано в более ранний период (2020-2021 гг.)

Котельная №21 АО «СКК», расположенная по адресу: с. Восточка обеспечивает тепловой энергией двухэтажную жилую застройку села. Суммарная подключенная нагрузка котельной - 0,475 Гкал/ч, из них ГВС – 0,125 Гкал/ч.

Основным топливом котельной является уголь, для сжигания которого установлены водогрейные котлы 5хУниверсал-6 суммарной тепловой мощностью 1,23 Гкал/ч.

Использование в качестве основного топлива угля не позволяет автоматизировать существующую котельную.

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство новой автоматизированной котельной на основе каскада котлов в центре тепловых нагрузок с применением в качестве основного топлива сжиженного углеводородного газа СУГ (пропан-бутан).

Существующая и перспективная зона действия источника представлена на рисунках 13 и 14 соответственно.

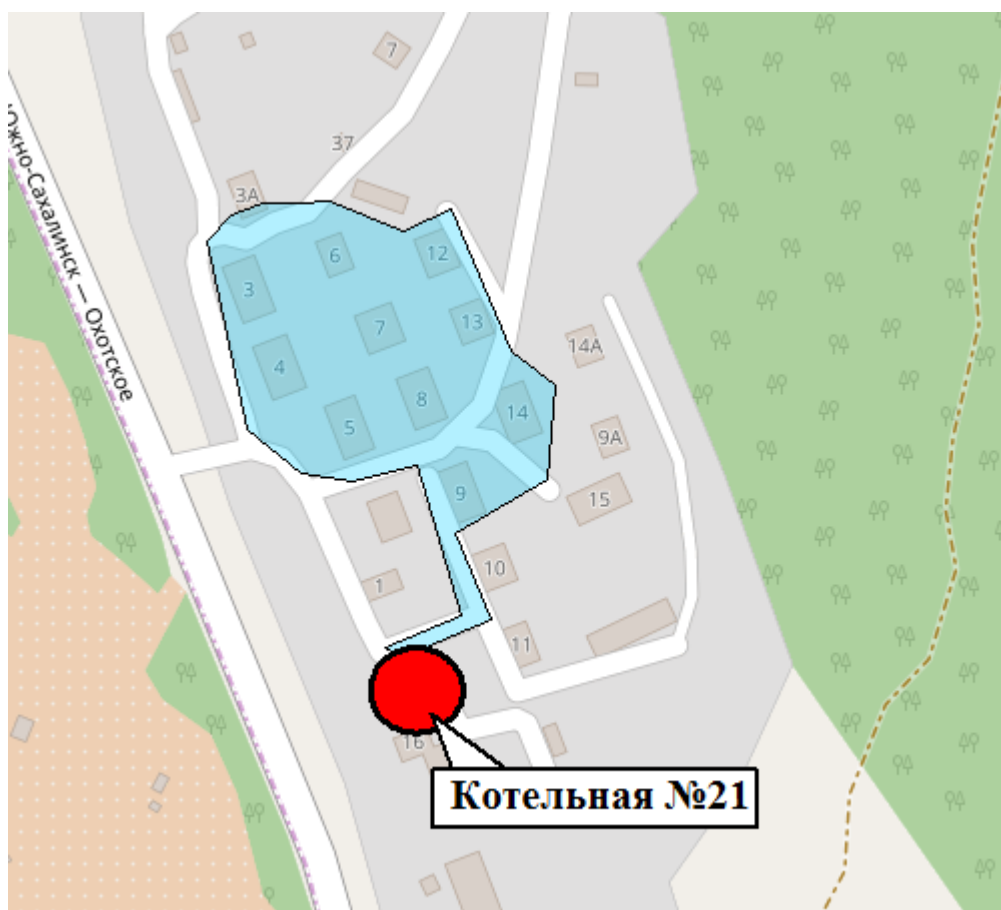


Рисунок 13 - Зона теплоснабжения Котельной №21.
Существующее положение.

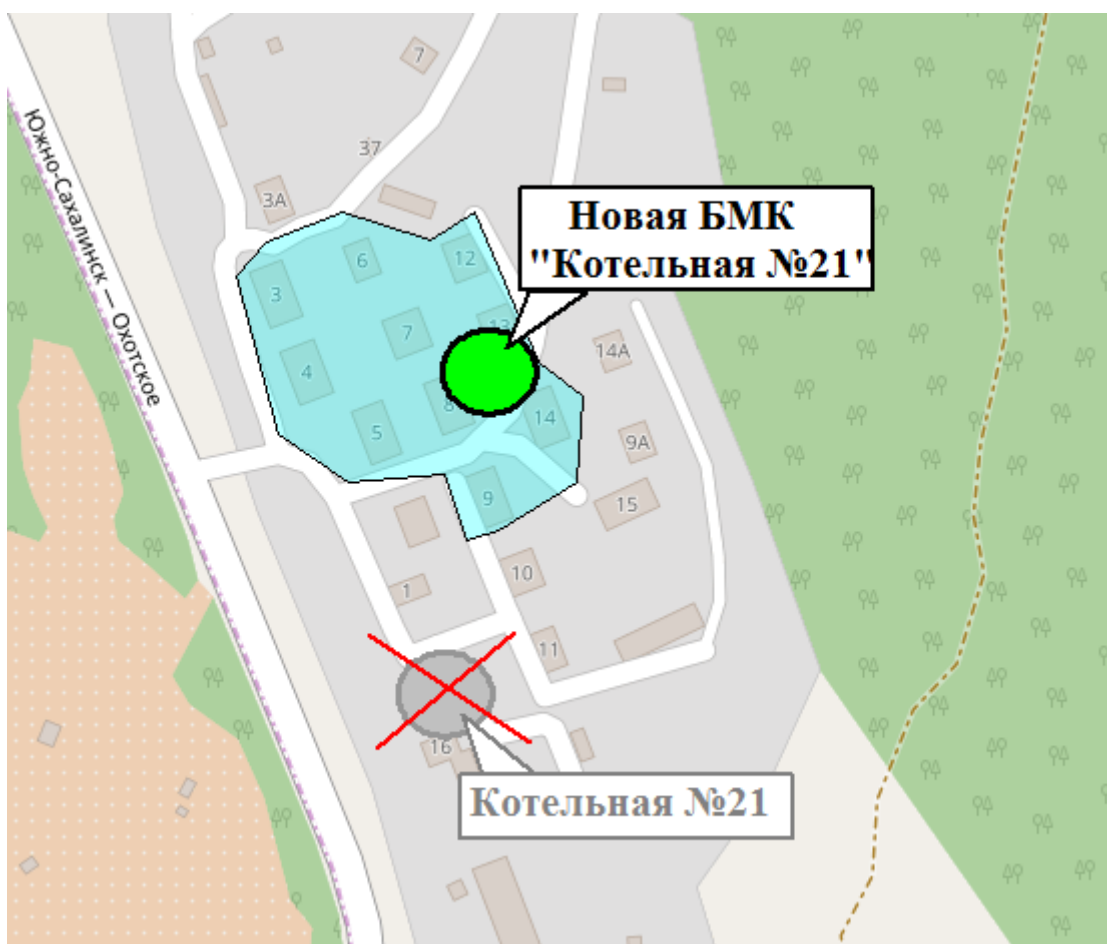


Рисунок 14 - Зона теплоснабжения Котельной №21. Перспектива.

Строительство новой автоматизированной котельной в центре масс подключенных нагрузок позволяет существенно сократить длину тепловых сетей и использовать в качестве трубопроводов неметаллические трубы.

Каскад представляет собой группу одинаковых котлов малой мощности включенных по параллельной схеме. По способу размещения в котельной могут применяться как напольные, так и настенные котлы. Применение последних позволяет наиболее гибко использовать доступные площади. Каскадные котельные проектируются преимущественно под использование конденсационных котлов, КПД которых выше, чем у традиционных. Однако могут быть использованы и традиционные отопительные котлы малой мощности.

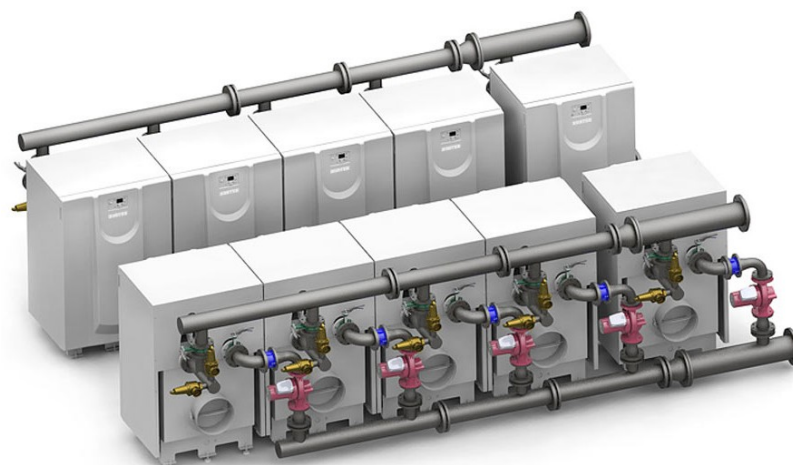


Рис.3 Примеры котлов в каскадной схеме

Преимуществами использования каскадных котлов при реконструкции существующих источников являются:

- Унификация оборудования ;
- Поставка котлов заводской готовности;
- Модульность конструкции;
- Удобство монтажа и обслуживания;
- Увеличенный диапазон регулирования;
- Высокая надежность, обусловленная количеством единиц оборудования;
- Наличие встроенной базовой автоматики и общекаскадной автоматики регулирования и защиты.



Рис.4 Пример каскадной схемы в котельной

В проектах реконструкции котельных с использованием каскадов котлов могут использоваться схемы подключения потребителей:

- с гидравлической развязкой;
- с гидравлической развязкой и контуром ГВС
- с разделением на сетевой и котловой контур теплообменником отопления
- с разделением на сетевой и котловой контур теплообменником отопления и контуром ГВС

В качестве основного топлива новой каскадной котельной предполагается использовать СУГ, для хранения которого в непосредственной близости от котельной должен быть установлен газгольдер. Объем газгольдера должен быть определен по результатам пред ТЭО.

СУГ находит все большее распространение в Сахалинской области в связи с его низкой себестоимостью, высокой калорийностью и безопасностью. В настоящее время на территории города действует несколько газоснабжающих компаний, осуществляющих доставку СУГ автомобильным транспортом.

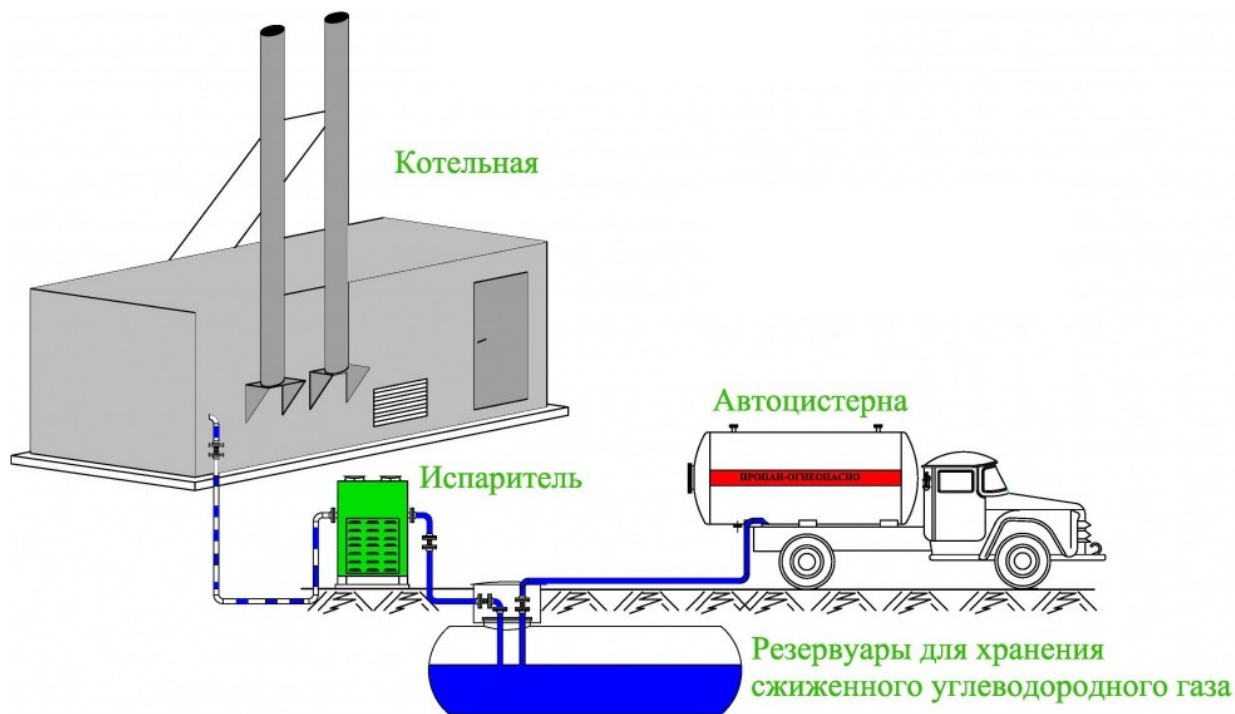


Рис.5 Схема топливоснабжения котельной с использованием СУГ как основного топлива

Ввод новой каскадной БМК «Котельная №21» планируется осуществить в 2029 году.

Котельная с. Синегорск АО «СКК», расположенная по адресу: с. Синегорск, ул. Коммунистическая, 60 обеспечивает тепловой энергией жилую и социально-административную застройку села. Суммарная подключенная нагрузка котельной – 4,4 Гкал/ч.

Основным топливом котельной является уголь, для сжигания которого установлены водогрейные котлы 6хГефест 1,8-95Шп суммарной тепловой мощностью 9,3 Гкал/ч.

В зоне действия котельной чрезвычайно малая плотность нагрузок, составляющая – 0,02 (Гкал/ч)/га, что не позволяет организовать экономически эффективное теплоснабжение от централизованного источника.

В виду того, что здания в селе находятся на разных геодезических отметках, на котельной вынуждено поддерживается различное давление в тепловых сетях по трем выводам, что увеличивает расходы электроэнергии.

Потери в тепловых сетях из-за их значительной протяженности составляют до 40% от отпуска в сеть, что делает теплоснабжение в данной зоне убыточным для ТСО.

Жилой фонд в селе представлен как кирпичными домами 60-х годов постройки, так и относительно современными панельными домами, строительство которых осуществлялось в 90-х годах.

К последним относятся жилые дома:

- ул. Шахтерская, 11;
- ул. Шахтерская, 13;
- ул. Горная, 7;
- ул. Горная, 8;
- ул. Коммунистическая, 17.

Расселение данных жилых домов на рассматриваемую перспективу не планируется.

Село Синегорск обладает уникальным микроклиматом и находится в экологически благополучном месте, расположенном всего в 33 км от центра Южно-Сахалинска. Привлекательность проживания в данном селе для населения существенно ограничена отсутствием инженерной инфраструктуры: прежде всего природного газа, дорог и водоснабжения.

В настоящее время ведется разработка проекта автономной газификации с. Синегорск сжиженным природным газом (СПГ), производство которого на Сахалине налажено в промышленных масштабах.

Устройство на территории с. Синегорска парка хранения и регазификации СПГ позволит обеспечить село доступным топливом, что повысит привлекательность села для постоянного проживания населения как в индивидуальных, так и в многоквартирных домах.

В случае принятия решения о газификации села, для теплоснабжения сохраняемых зданий могут быть организованы 6 каскадных БМК.

Применение каскадных БМК, аналогичных предлагаемой котельной для с. Восточки, на группы зданий позволит практически полностью исключить потери в тепловых сетях.

Ввод новых каскадных БМК «котельная с. Синегорск» планируется осуществить в 2030 году при условии газификации села.

Существующая и перспективная зона действия источника представлена на рисунках 15 и 16 соответственно.

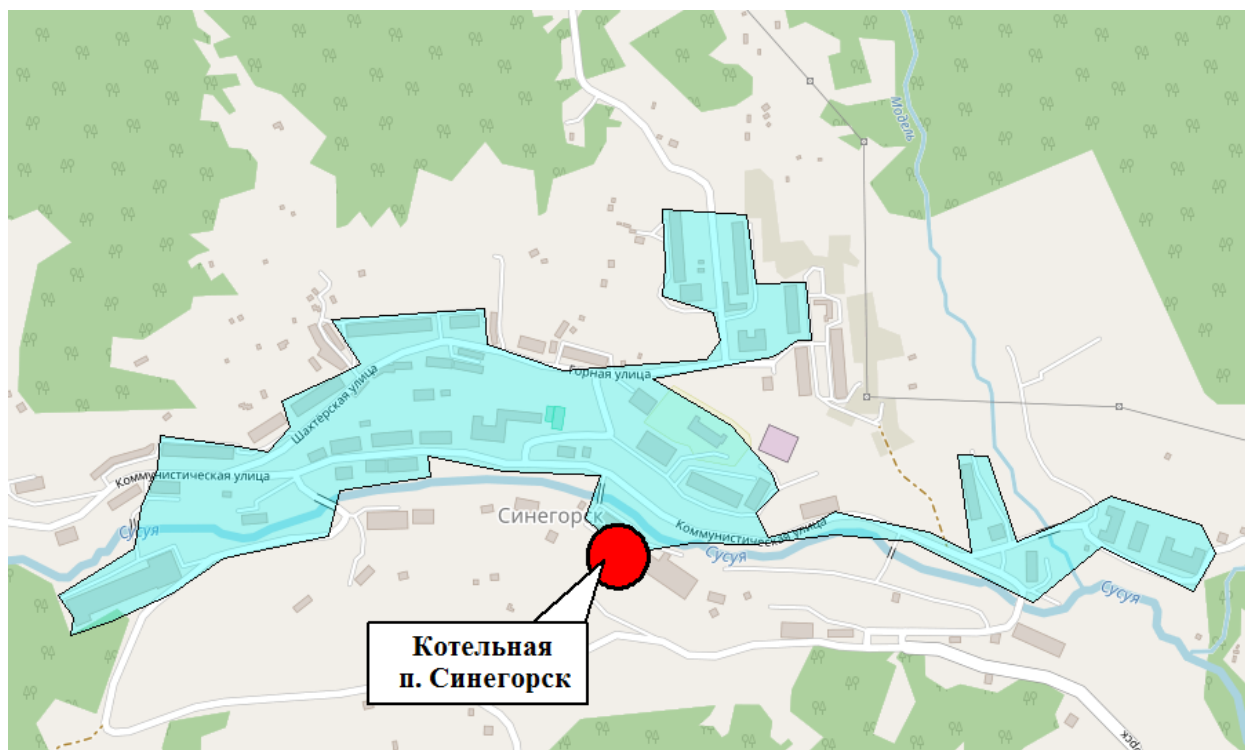


Рисунок 15 - Зона теплоснабжения Котельной с. Синегорск.
Существующее положение.

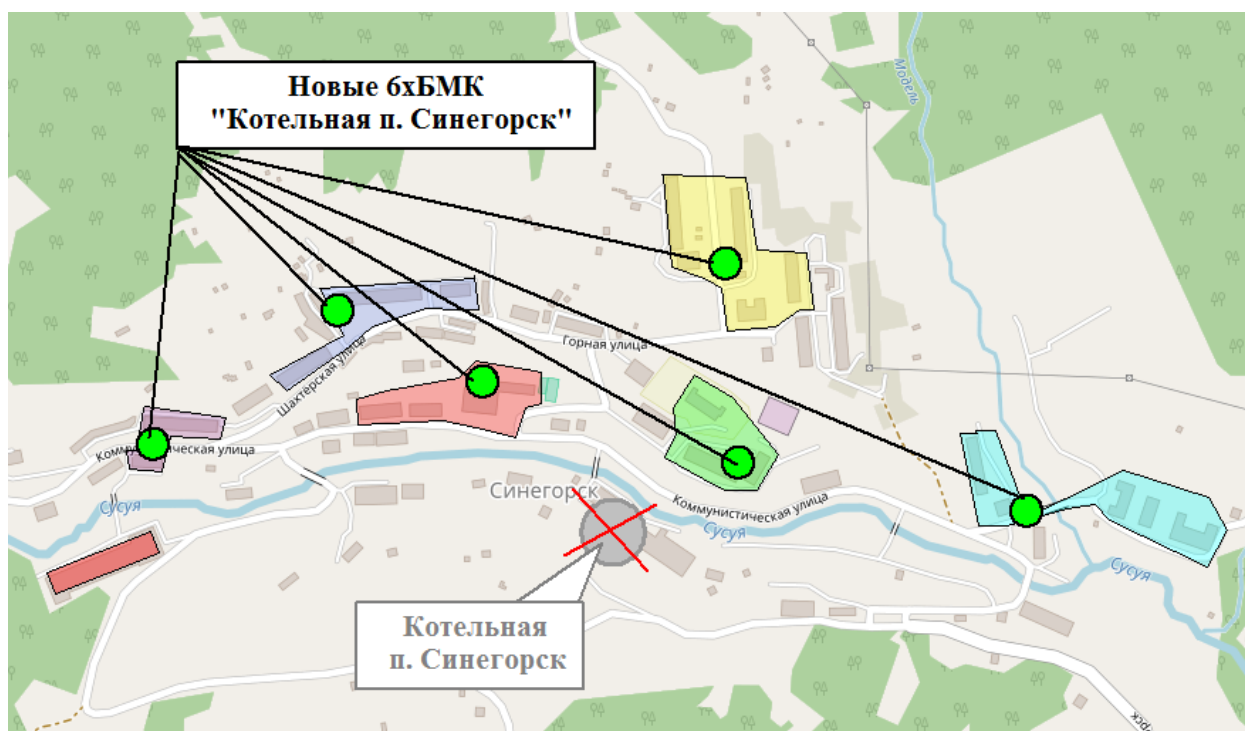


Рисунок 16 - Зона теплоснабжения Котельной с. Синегорск.
Перспектива.

3.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Схемой теплоснабжения предусматривается следующий режим совместной работы Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и Районной котельной:

- Межотопительный период – теплоснабжение осуществляется от ТЭЦ-1. Районная котельная находится в резерве/ремонте;
- Переходный период - теплоснабжение осуществляется от ТЭЦ-1. Районная котельная обеспечивает повышение располагаемого напора после себя. Основное оборудование котельной находится в резерве;
- Зимний период (среднеянварские температуры) – Районная котельная выделяется в собственную зону теплоснабжения. Подпитка тепловых сетей в зоне Районной котельной осуществляется от ТЭЦ-1.

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

Наиболее крупная Районная котельная АО «СКК», расположенная по адресу ул. Бумажная, 26 имеет, установленную 100 кал/ч при нагрузке на коллекторах 53,0 Гкал/ч. Подключенная нагрузка недостаточна для организации источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на базе существующей котельной.

Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения реконструкция котельных для выработки электрической энергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок на территории г. Южно-Сахалинск не предусматривается.

3.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Пиковый источник теплоснабжения относительно Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 представляет собой Районная котельная АО «СКК». Котельная может функционировать как в режиме смесительно-догревающей на общую с ТЭЦ-1 зону, так и выделяться секционирующими задвижками в обособленную систему теплоснабжения.

Прочие крупные котельные, расположенные на территории муниципального образования, значительно удалены от существующей зоны действия ТЭЦ-1, в связи с чем, организация совместного режима работы невозможна и в Схеме не планируется.

3.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Схемой теплоснабжения предусмотрено перераспределение нагрузок между существующими источниками, в частности предполагается:

Переключение потребителей в южной части зоны действия Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на новую котельную «Южная». Переключение позволит нормализовать тепло-гидравлический режим в южной части совместной зоны теплоснабжения Южно-Сахалинской ТЭЦ и Районной котельной, а также обеспечить резерв пропускной способности тепловых сетей для подключения новых потребителей. Переключаемая нагрузка составит 52,0 Гкал/ч. Переключение запланировано на 2028 год.

3.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

Система централизованного теплоснабжения г. Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 осуществляет отпуск тепловой энергии потребителям по температурному графику 150-70 °С со срезкой на 123 °С в тепломагистрали XVIII 2Ду 1000 и срезкой на 116 °С в тепломагистрали VII 2Ду 800.

Согласно первоначального проекта магистраль Ду-1000 должна была быть проложена через весь город на юг и должна была работать с давлением 16,0 кгс/см². В связи с тем, что магистраль XVIII 2Ду 1000 была построена только до РК, то было принято решение обеспечивать необходимый гидравлический перепад на концевых участках города за счёт подмеса воды с обратной магистрали в прямую на НС-2, но для этого поддерживать температурный график по XVIII 2Ду 1000 выше температурного графика по VII 2Ду 800, что и производится до настоящего времени.

Договором между ПАО «Сахалинэнерго» и АО «СКК» предусмотрены 6 характерных режима работы системы централизованного теплоснабжения от Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 как базового источника и Районной котельной в качестве пикового источника, из которых:

- Режимы №№ 1-4 для отопительного периода;
- Режимы №№ 5-6 для межотопительного (летнего) периода.

Для системы централизованного теплоснабжения г. Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 оптимальным является график 130-70 °С со срезкой на 120 °С в тепломагистрالي XVIII 2Ду 1000 и срезкой на 116 °С в тепломагистрالي VII 2Ду 800.

Температурный график работы Южно-Сахалинской ТЭЦ в отопительный период с характерными точками режимов представлен на рисунке 17.

На рисунке 18 представлена принципиальная схема централизованного теплоснабжения в совместной зоне ТЭЦ-1 и РК.

В таблице 37 приведены режимы работы рассматриваемой системы централизованного теплоснабжения

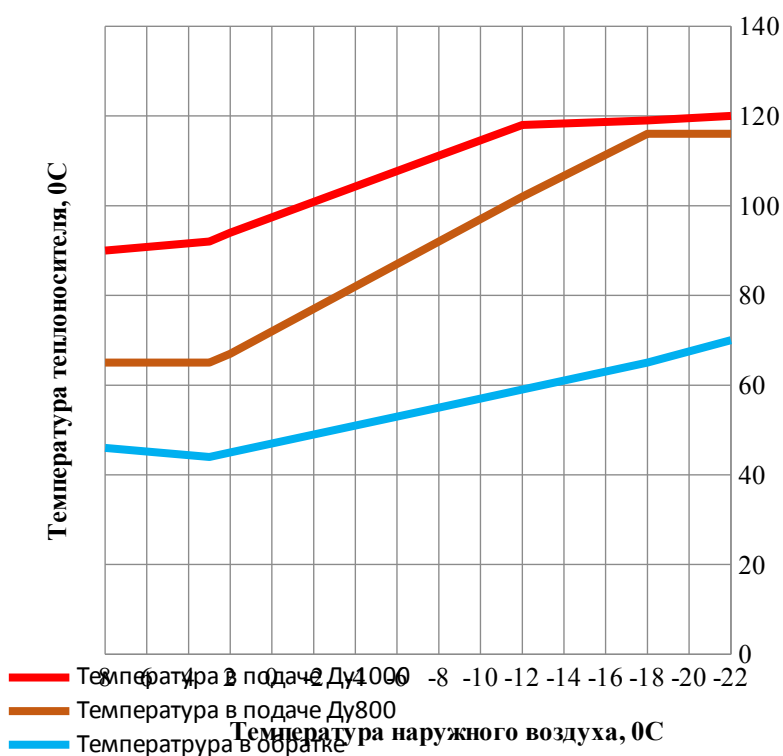


Рисунок 17 - Перспективный температурный график работы Южно-Сахалинской ТЭЦ-1.

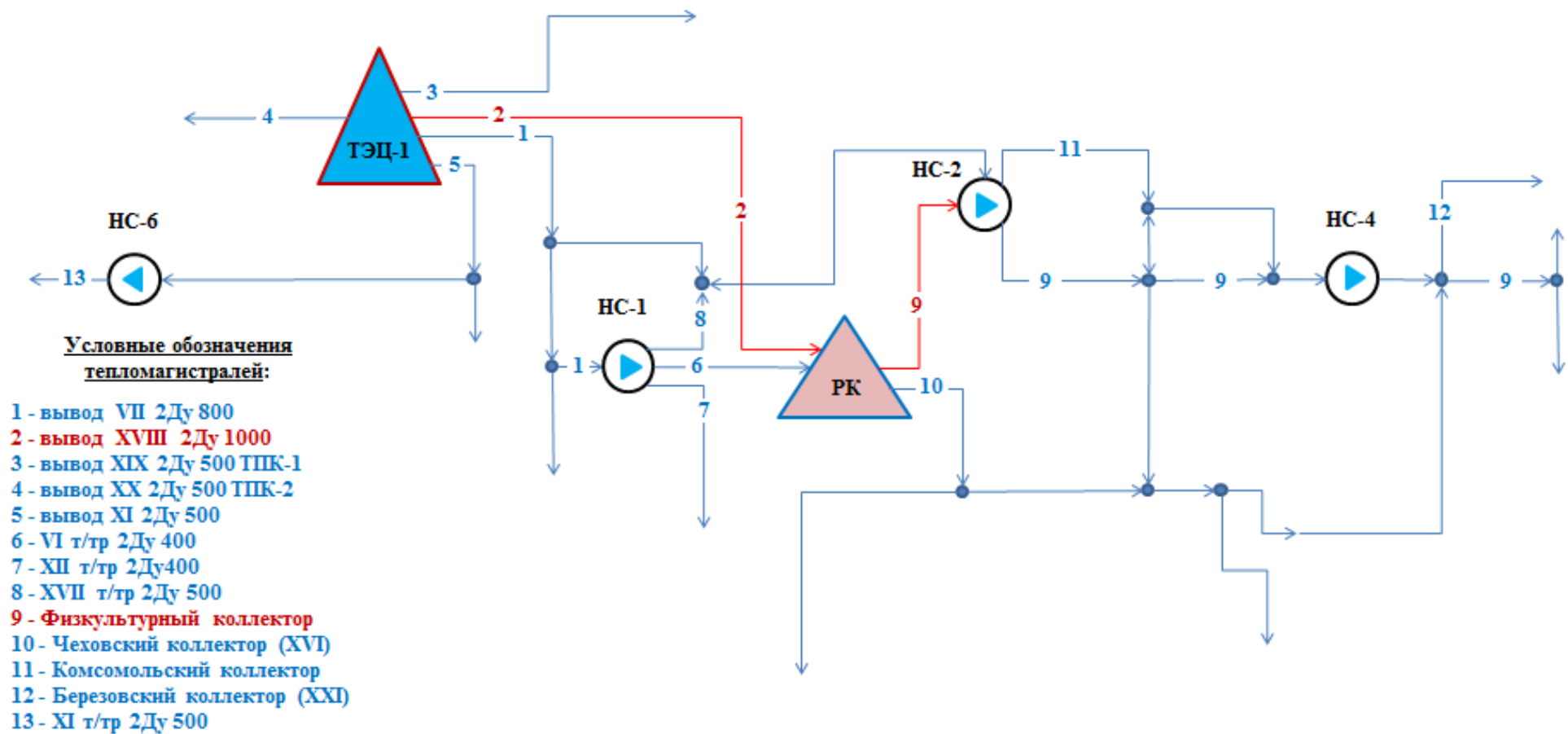


Рисунок 18 - Принципиальная схема централизованного теплоснабжения в совместной зоне ТЭЦ-1 и РК.

Таблица 37 –Режимы работы системы централизованного теплоснабжения на базе Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и Районной котельной

Наименование узла	Режим №1			Режим №2			Режим №3			Режим №4			Режим №5			Режим №6		
	375 Гкал/ч			430 Гкал/ч			ТЭЦ-1 - 395 Гкал/ч; РК - 50 Гкал/ч			ТЭЦ-1 - 430 Гкал/ч; РК - 50 Гкал/ч			Межтопительный период при работе Об-1,2 или ПСГ-1			Межтопительный период при работе ПСГ-3		
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²	G, т/ч	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²	G, т/ч	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²	G, т/ч	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²	G, т/ч	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²	G, т/ч	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²	G, т/ч
VII 2Ду 800	8,8	3,6	2200	8,8	3,6	2200	8,8	3,4	1600	8,8	3,4	1600						
XVIII 2Ду 1000	8,8	3,4	2700	8,8	3,4	3500	8,8	3,3	3500	10,0	3,6	4300	5,5	2,5	800	5,5	2,5	1000
XIX 2Ду 500 ТПК-1	9,9	3,6	125	9,9	3,6	125	9,9	3,6	125	9,9	3,6	125						
XX 2Ду 500 ТПК-2	8,8	3,4	500	8,8	3,4	500	9,1	3,4	500	9,1	3,4	400	5,5	2,5	200	5,5	2,5	200
XI 2Ду 500	9,0	3,6	700	9,0	3,6	800	9,0	3,6	800	9,0	3,6	800						

Режимы №№ 1-2 предусматривают теплоснабжение всей совместной зоны от Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. При этом Районная котельная находится в режиме смесительно-насосной (работе повысительные и смесительные насосы) станции, и собственную выработку тепловой энергии не осуществляет.

Режим №3 режим учитывает запуск в работу районной котельной и включение одного насоса на НС-3. Данный режим соответствует температуре наружного воздуха -3,0 °С., и предусматривает увеличение расход теплоносителя в магистрали XVIII 2Ду 1000 в размере 3500 т/ч

Режим №4 режим учитывает дополнительный запуск насоса на НС-3. Данный режим соответствует температуре наружного воздуха -18,0 °С, и температуре в подающих магистралях XVIII 2Ду 1000 и VII 2Ду 800 - 120 °С и 116 °С соответственно. Расхода теплоносителя в магистрали XVIII 2Ду 1000 для режима №4 увеличивается до 4300 т/ч.

Прочие источники централизованного теплоснабжения функционируют с температурными графиками 95/70 °С или 85/60 °С. Исключение составляет котельная №8, отпускающая теплоноситель на ГВС по графику 65/50 °С. Существующие графики являются для котельных оптимальными.

Таблица 38 – Оптимальные температурные графики прочих источников централизованного теплоснабжения на территории городского округа

Эксплуатирующая организация	наименование источника	адрес	Температурный график проектный	Температурный график фактический /оптимальный
АО "СКК"	Котельная №5	ул. Сахалинская. 155а	95/70	95/70
АО "СКК"	Котельная №6	ул. Клубная, 21а	85/60	85/60
АО "СКК"	Котельная №8	ул. Горького, 1	65/50	65/50
АО "СКК"	Котельная №9-2	ул. Вокзальная, 110	85/60	85/60
АО "СКК"	Котельная №11	с. Ёлочки, ул. Верхняя, 3	85/60	85/60
АО "СКК"	Котельная №12	ул. Ленина, 480/1	85/60	85/60
АО "СКК"	Котельная №21	с. Восточка	95/70	95/70
АО "СКК"	Котельная №23	с. Ёлочки, ул. Центральная, 7	95/70	95/70
АО "СКК"	Котельная №18	ул. А. Матросова, 18б	85/60	85/60
АО "СКК"	Газовая котельная №15	п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1	95/70	95/70
АО "СКК"	Котельная п.р. Ново-Александровск (угольная)	п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1'	95/70	95/70

Эксплуатирующая организация	наименование источника	адрес	Температурный график проектный	Температурный график фактический /оптимальный
АО "СКК"	Котельная №16 с. Березняки	с. Березняки	95/70	95/70
АО "СКК"	Котельная с. Синегорск	с. Синегорск, ул. Коммунистическая, 60	95/70	95/70
АО "СКК"	Газовая котельная №17	с. Санаторное	95/70	95/70
АО "СКК"	Газовая котельная №19	п.р. Хомутово, ул. Сахарова, 22а	95/70	95/70
АО "СКК"	Газовая котельная №20	с. Дальнее, ул. Нежинская, 2	95/70	95/70
АО "СКК"	Газовая котельная №26	п.р. Ново-Александровск, ул. Науки	95/70	95/70
ООО "СахГЭК"	Мини-ТЭЦ "Сфера"	ул. Лунного света, 25	95/70	95/70
ООО "СахГЭК"	Мини-ТЭЦ "Сфера-2"	п.р. Хомутово, ул. Автомобильная, 16в	95/70	95/70
ООО "СахГЭК"	Котельная "Хомутово-2"	п.р. Хомутово, ул. 3-я Набережная	95/70	95/70

3.9. 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

Согласно требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для расчетной температуры наружного воздуха минус 22°С при отказе наибольшего по мощности теплогенератора требуется обеспечить выдачу тепловой мощности на уровне не ниже 87% от расчетной нагрузки. При этом учитывается возможность резервирования теплоснабжения потребителей за счет других теплоисточников, имеющих доступ к тепловым сетям потребителя.

Исходя из перечня существующего оборудования, приведенного в Книге 1 и перечня оборудования после реконструкции, согласно Книге 6 можно сделать однозначный вывод о том, что требуемый уровень надежности обеспечивается на всем периоде действия Схемы теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности на рассматриваемую перспективу представлены в таблице 39.

Таблица 39 – 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 (без учета мероприятий по модернизации основного теплогенерирующего оборудования ТЭЦ и котельных)

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Теплоисточник №	1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 по адресу: пер. Энергетиков, 1 - ПАО "Сахалинэнерго"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	778,72	778,72	778,72	778,72	778,72	778,72	778,72	778,72
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	69,37	69,37
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	410,87	415,70	421,20	426,70	432,20	435,68	397,61	397,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	370,23	374,93	380,24	385,55	390,86	394,35	361,51	361,51
ГВС (средняя)	Гкал/ч	40,64	40,77	40,96	41,15	41,34	41,33	36,10	36,10
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	7,10	14,51	22,60	30,68	38,77	44,83	69,09	69,09
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,39	13,06	20,34	27,62	34,89	40,35	62,18	62,18
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,71	1,45	2,26	3,07	3,88	4,48	6,91	6,91
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	-3,23	-5,81	-8,40	-10,98	-13,57	-16,15	-26,49	-26,49
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-2,46	-4,43	-6,40	-8,36	-10,33	-12,30	-20,17	-20,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	-0,77	-1,39	-2,00	-2,62	-3,23	-3,85	-6,31	-6,31
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	483,87	488,70	494,20	499,70	505,20	508,68	466,98	466,98
отопление и вентиляция	Гкал/ч	370,23	374,93	380,24	385,55	390,86	394,35	361,51	361,51
ГВС (средняя)	Гкал/ч	40,64	40,77	40,96	41,15	41,34	41,33	36,10	36,10
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	69,37	69,37
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	294,86	290,02	284,52	279,02	273,52	270,04	311,75	311,75
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	37,9%	37,2%	36,5%	35,8%	35,1%	34,7%	40,0%	40,0%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	294,86	290,02	284,52	279,02	273,52	270,04	311,75	311,75
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	37,9%	37,2%	36,5%	35,8%	35,1%	34,7%	40,0%	40,0%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощной единицы генерирующего оборудования, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	603,72	603,72	603,72	603,72	603,72	603,72	603,72	603,72
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	396,28	400,18	404,63	409,08	413,54	416,33	381,83	381,83
отопление и вентиляция	Гкал/ч	297,06	300,84	305,10	309,36	313,62	316,42	290,07	290,07
ГВС (средняя)	Гкал/ч	40,64	40,77	40,96	41,15	41,34	41,33	36,10	36,10
потери	Гкал/ч	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	55,66	55,66
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	396,28	400,18	404,63	409,08	413,54	416,33	381,83	381,83
отопление и вентиляция	Гкал/ч	297,06	300,84	305,10	309,36	313,62	316,42	290,07	290,07
ГВС (средняя)	Гкал/ч	40,64	40,77	40,96	41,15	41,34	41,33	36,10	36,10
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	58,57	55,66	55,66
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	207,45	203,54	199,09	194,64	190,19	187,39	221,90	221,90
	%	34,4%	33,7%	33,0%	32,2%	31,5%	31,0%	36,8%	36,8%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	207,45	203,54	199,09	194,64	190,19	187,39	221,90	221,90
	%	34,4%	33,7%	33,0%	32,2%	31,5%	31,0%	36,8%	36,8%
Теплоисточник №	2	Районная котельная по адресу: ул. Бумажная, 26 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	8,13
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	944,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	82,64	82,64	82,64	82,64	82,64	82,64	82,64	82,64
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
отопление и вентиляция	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
ГВС (средняя)	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
отопление и вентиляция	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
ГВС (средняя)	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
отопление и вентиляция	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
ГВС (средняя)	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
отопление и вентиляция	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
ГВС (средняя)	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
циркуляция ГВС	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
потери	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36	39,36
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
отопление и вентиляция	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
ГВС (средняя)	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
потери	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
Фактическая среднеянварская нагрузка	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
на коллекторах									
отопление и вентиляция	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
ГВС (средняя)	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
циркуляция ГВС	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
потери	Гкал/ч	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
	%	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
	%	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
Теплоисточник №	3	Котельная №5 по адресу: ул. Сахалинская. 155а - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
потери	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
	%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
	%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%	-36,5%
Теплоисточник №	4	Котельная №6 по адресу: ул. Клубная, 21а - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Потери располагаемой тепловой	%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	-1,5%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
мощности									
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Договорная среднеянварская нагрузка на	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
коллекторах									
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
потери	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%
Теплоисточник №	5	Котельная №8 по адресу: ул. Горького, 1 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	5,26**	5,26**	5,26**	5,26**	5,26**	5,26**	5,26**	5,26**
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на	Гкал/ч	5,50**	5,50**	5,50**	5,50**	5,50**	5,50**	5,50**	5,50**

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
коллекторах									
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**	4,52**
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**	0,74**
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,25**	0,25**	0,25**	0,25**	0,25**	0,25**	0,25**	0,25**
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**	-5,13**
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**	-1361%**
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
отопление и вентиляция	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
ГВС (средняя)	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
потери	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
отопление и вентиляция	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
ГВС (средняя)	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
циркуляция ГВС	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
потери	Гкал/ч	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**	_**
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
	%	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
Резерв холодного периода по	Гкал/ч	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	%	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.	н.о.
Теплоисточник №	6	Котельная №9-2 по адресу: ул. Вокзальная, 110 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-0,7%	-0,7%	-0,7%	-0,7%	-0,7%	-0,7%	-0,7%	-0,7%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой	%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%	-29,4%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
мощности «нетто»									
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
потери	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
	%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12
	%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%	-60,9%
Теплоисточник №	7	Котельная №11 по адресу: с. Ёлочки, ул. Верхняя, 3 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-0,5%	-0,5%	-0,5%	-0,5%	-0,5%	-0,5%		
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06		
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
потери	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06		
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02		
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	-12,5%	-12,5%	-12,5%	-12,5%	-12,5%	-12,5%		
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02		
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	-12,5%	-12,5%	-12,5%	-12,5%	-12,5%	-12,5%		
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
потери	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
потери	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08		
	%	-88,2%	-88,2%	-88,2%	-88,2%	-88,2%	-88,2%		
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08		
	%	-88,2%	-88,2%	-88,2%	-88,2%	-88,2%	-88,2%		
Теплоисточник №	8	Котельная №12 по адресу: ул. Ленина, 480/1 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой	%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
мощности «нетто»									
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
потери	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
	%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08
	%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%	-43,2%
Теплоисточник №	9	Котельная №21 по адресу: с. Восточка - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%	50,4%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
потери	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
	%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%
Теплоисточник №	10	Котельная №23 по адресу: с. Ёлочки, ул. Центральная, 7 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44		
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35		
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-20,0%	-20,0%	-20,0%	-20,0%	-20,0%	-20,0%		
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35		
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%		
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%		
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16		
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
	%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%		
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
	%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%		
Теплоисточник №	11	Котельная №18 по адресу: ул. А. Матросова, 18б - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%	56,9%
Теплоисточник №	12	Газовая котельная №15 по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77
отопление и вентиляция	Гкал/ч	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56
отопление и вентиляция	Гкал/ч	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49	20,49
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37	16,37
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%	40,0%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
потери	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
	%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе	Гкал/ч	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
	%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
наиболее мощного котла									
Теплоисточник №	13	Котельная п.р. Ново-Александровск (угольная) по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1' - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в паре									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	39,00							
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	32,50							
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-16,7%							
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00							
Тепловая мощность «нетто» в паре	Гкал/ч	32,50							
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,00							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00							
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00							
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00							
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00							
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00							
потери	Гкал/ч	0,00							
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	32,50							
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	100,0%							
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	32,50							
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	100,0%							

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Теплоисточник №	14	Котельная №16 с.. Березняки по адресу: с. Березняки - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-30,8%	-30,8%	-30,8%	-30,8%	-30,8%	-30,8%	-30,8%	-30,8%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Договорная среднеанварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
потери	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Фактическая среднеанварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
	%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
	%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%
Теплоисточник №	15	Котельная с. Синегорск по адресу: с. Синегорск, ул. Коммунистическая, 60 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
потери	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв холодного периода по договорной	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%
Теплоисточник №	16	Газовая котельная №17 по адресу: с. Санаторное - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой	Гкал/ч	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
мощности «нетто» по фактической нагрузке									
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
	%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
	%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%	53,0%
Теплоисточник №	17	Газовая котельная №19 по адресу: п.р. Хомутово, ул. Сахарова, 22а - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%	63,0%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%	39,2%
Теплоисточник №	18	Газовая котельная №20 по адресу: с. Дальнее, ул. Нежинская, 2 - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
мощности «нетто» по договорной нагрузке									
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%	53,5%
Теплоисточник №	19	Газовая котельная №26 по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. Науки - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Потери располагаемой тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	10,00	10,69	11,78	12,87	13,95	14,77	18,03	18,03
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,00	9,69	10,78	11,87	12,95	13,77	17,03	17,03
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,70	1,78	2,87	3,96	4,78	8,04	8,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,70	1,78	2,87	3,96	4,78	8,04	8,04
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,00	10,69	11,78	12,87	13,95	14,77	18,03	18,03
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,00	9,69	10,78	11,87	12,95	13,77	17,03	17,03
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	17,53	16,83	15,74	14,65	13,57	12,75	9,49	9,49
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	63,7%	61,1%	57,2%	53,2%	49,3%	46,3%	34,5%	34,5%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	17,53	16,83	15,74	14,65	13,57	12,75	9,49	9,49
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	63,7%	61,1%	57,2%	53,2%	49,3%	46,3%	34,5%	34,5%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,22	8,78	9,65	10,52	11,39	12,05	14,67	14,67

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,22	7,78	8,65	9,52	10,39	11,05	13,67	13,67
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,22	8,78	9,65	10,52	11,39	12,05	14,67	14,67
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,22	7,78	8,65	9,52	10,39	11,05	13,67	13,67
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	12,42	11,86	10,99	10,12	9,25	8,59	5,97	5,97
	%	60,2%	57,5%	53,3%	49,0%	44,8%	41,6%	28,9%	28,9%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	12,42	11,86	10,99	10,12	9,25	8,59	5,97	5,97
	%	60,2%	57,5%	53,3%	49,0%	44,8%	41,6%	28,9%	28,9%
Теплоисточник №	18_1	Новая котельная "Южная" по адресу: р-н. ул. Больничная - АО "СКК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч							70,00	70,00
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч							70,00	70,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%							0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч							1,20	1,20
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч							68,80	68,80
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч							3,63	3,63
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч							0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч							52,00	52,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч							46,80	46,80
ГВС (средняя)	Гкал/ч							5,20	5,20
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч							0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч							0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч							0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч							0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч							0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч							0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							55,63	55,63

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
отопление и вентиляция	Гкал/ч							46,80	46,80
ГВС (средняя)	Гкал/ч							5,20	5,20
циркуляция ГВС	Гкал/ч							0,00	0,00
потери	Гкал/ч							3,63	3,63
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч							13,17	13,17
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%							19,1%	19,1%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч							13,17	13,17
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%							19,1%	19,1%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч							20,00	20,00
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч							48,80	48,80
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							45,66	45,66
отопление и вентиляция	Гкал/ч							37,55	37,55
ГВС (средняя)	Гкал/ч							5,20	5,20
потери	Гкал/ч							2,91	2,91
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							45,66	45,66
отопление и вентиляция	Гкал/ч							37,55	37,55
ГВС (средняя)	Гкал/ч							5,20	5,20
циркуляция ГВС	Гкал/ч							0,00	0,00
потери	Гкал/ч							2,91	2,91
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч							3,14	3,14
	%							6,4%	6,4%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч							3,14	3,14
	%							6,4%	6,4%
Теплоисточник №	20	Мини-ТЭЦ "Сфера" по адресу: ул. Лунного света, 25 - ООО "СахГЭК"							

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%	58,7%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
производительного котла									
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
	%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
	%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%
Теплоисточник №	21	Мини-ТЭЦ "Сфера-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул Автомобильная, 16в - ООО "СахГЭК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической нагрузке	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%	50,6%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%	43,2%
Теплоисточник №	22	Котельная "Хомутово-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул. 3-я Набережная - ООО "СахГЭК"							
Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в горячей воде									
Установленная мощность оборудования	Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Потери располагаемой тепловой мощности	%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная тепловая нагрузка, в т.ч.:	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
а) прирост договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль договорной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по договорной нагрузке	Гкал/ч	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по фактической	Гкал/ч	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
нагрузке									
Доля резерва (+) / дефицита (-) тепловой мощности «нетто»	%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%	81,2%
Баланс тепловой мощности в горячей воде при выходе из строя наиболее мощного котла, при среднеянварской нагрузке									
Располагаемая мощность наиболее производительного котла	Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Тепловая мощность «нетто» при выходе из строя наиболее мощного котла	Гкал/ч	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
Договорная среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая среднеянварская нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
циркуляция ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв холодного периода по договорной нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
	%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%
Резерв холодного периода по фактической нагрузке, при выходе наиболее мощного котла	Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
	%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%	76,6%

Примечание: * - нагрузки учтены в балансе Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 ПАО «Сахалинэнерго»

** - указана суммарная нагрузка ГВС и отопления объектов, подключение которых осуществляется через здание котельной №8, работающей в отопительный период от сетей теплоснабжения города. В отопительный период котельная фактически работает как ЦТП.

3.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В настоящее время на крупнейших источниках теплоснабжения используется природный газ, который может быть отнесен к местным видам топлива, т.к. его добыча осуществляется на территории Сахалинской области. Доля использования природного газа составляет до 98% от общего потребления на теплоснабжение.

Потенциал применения возобновляемых источников энергии на территории г. Южно-Сахалинск отсутствует.

3.11. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным топливом Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и крупных котельных является газ, добыча которого производится в Сахалинской области.

Котельная с. Синегорск потребляет уголь, добыча которого раньше велась вблизи площадки котельной, а сейчас завозится из вне.

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по переходу от угля как основного топлива к природному и сжиженному углеводородному газу. Также на Сахалине реализуется проект «Сахалин СПГ», в рамках которого удаленные села типа с. Синегорск возможно газифицировать сжиженным природным газом, доставляемым на место автомобильным или железнодорожным транспортом.

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

Стремление оптимизировать затраты теплоснабжающих организаций на развитие, реконструкцию и перекладки тепловых сетей для поддержания уровня надёжности при условии обеспечения максимально низких тарифных последствий для потребителей обусловило поиск таких решений, в которых бы предложенные в проекте Схемы теплоснабжения мероприятия совмещали бы в себе различные цели:

- предлагаемые к строительству новые тепломагистраль, предназначенные для обеспечения тепловой энергией новых потребителей, одновременно бы повышали системную надёжность и способствовали повышению эффективности теплоснабжения существующих потребителей, например, в результате их переключения с котельных на источники комбинированной выработки тепловой энергии;

- предлагаемые в проекте Схемы теплоснабжения перекладки тепловых сетей, предназначенные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, были бы минимизированы за счёт возможных переключений зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности источников, и одновременно бы повышали бы надежность теплоснабжения существующих потребителей за счёт вывода из эксплуатации старых участков;

- предложения по строительству тепловых сетей, при которых осуществляется возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, совмещали бы в себе цель перспективного повышения эффективности теплоснабжения и снижения тарифной нагрузки для потребителей.

Приводимые ниже предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей распределены по группам проектов согласно с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154.

Структура проектов представлена ниже:

Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;

Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;

Группа проектов 8 - строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности.

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения города Южно-Сахалинска.

Детализированные предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Книге 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» и Книге 9 «Оценка надежности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Южно-Сахалинска до 2033 г. Решения были приняты на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения г. Южно-Сахалинска, описание которой приведено в Книге 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

Предложения по строительству и реконструкции 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 (использование существующих резервов)

В данном разделе рассматриваются мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) и образуют группу проектов №1. Ряд источников тепловой энергии города Южно-Сахалинска работают на единую тепловую сеть через существующие переемы на тепловых сетях. При этом существующие переемы обеспечивают перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Поэтому мероприятий по группе проектов №1 Схемой теплоснабжения не предусматривается.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Финансовые затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для подключения новых потребителей ложатся на самих застройщиков в границах земельных участков.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов № 2, направленные на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения города созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Состав группы проектов № 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения» для магистральных и распределительных сетей АО «СКК» приведён в таблице 40.

Финансовые потребности для осуществления мероприятий группы проектов № 2 проектов составят 205,62 млн. руб. на дату реализации, без НДС. Проекты должны быть реализованы в течение 2019 - 2023 гг.

Таблица 40 – Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяженность, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации и СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Инвестиционная программа
1	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-14-ТК-10Б (за байпасной линией) до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,057	120	Канальная	3,31	2019	2020	0,235	2,152	0,922	0,050	Инвестиционная программа АО "СКК". Объекты заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч
2	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-11-МКР000-ТК-34 на тепломагистрали от котельной № 26 по ул. Науки" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Газовая котельная №26 по ул. Науки	АО «СКК»	0,045	65	Канальная	1,79	2021	2022	0,152	1,146	0,491	0,028	
3	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " Возле неподвижной опоры между компенсаторами на тепломагистрали от котельной " 26 по ул. Науки, севернее камеры 01-11МКР000-ТК-УЗ-2" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Газовая котельная №26 по ул. Науки	АО «СКК»	0,045	60	Канальная	1,66	2022	2023	0,143	1,059	0,454	0,028	
4	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " Узел врезки 01-27-ТК-УЗ-42 на тепломагистрале № 27 от ТЭЦ-1" до до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,045	10	Канальная	0,40	2021	2022	0,126	0,195	0,084	0,028	
5	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-04-ТК-4а" до до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,089	10	Канальная	0,53	2021	2022	0,136	0,279	0,120	0,090	
6	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-16-МКР002-ТК-1па-2" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,057	10	Канальная	0,41	2022	2023	0,126	0,196	0,084	0,052	
7	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-09-ТК-3" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,076	30	Канальная	0,95	2020	2021	0,136	0,570	0,244	0,068	
8	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-25-МКР09Ш-ТК-49" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,045	30	Канальная	0,90	2019	2020	0,126	0,541	0,232	0,024	
9	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-14-ТК-30а на тепломагистрали № 14 от Южно-Сахалинской ТЭЦ-1" до тепловой камеры 01-14-ТК-30а, находящейся на границе земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,076	12	Канальная	0,54	2019	2020	0,136	0,282	0,121	0,087	
10	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-25-ТК-УЗ.1 на тепломагистрали № 25 от Южно-Сахалинской ТЭЦ-1" до тепловой камеры Т, находящейся на границе	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,045	15	Канальная	0,53	2019	2020	0,126	0,282	0,121	0,040	

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяженность, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации и СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Инвестиционная программа
	земельного участка объекта капитального строительства													
11	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " 15-01-МКР0001-ТК-62" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,076	55	Канальная	1,60	2019	2020	0,145	1,016	0,435	0,164	Инвестиционная программа АО "СКК". Объекты заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч
12	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " 01-17-МКР022-ТК-9" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,108	20	Канальная	0,76	2019	2020	0,155	0,424	0,182	0,4	
13	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-11-МКР00Л-ТК-7-12 на тепломагистрали п/р Луговое от НСС-4" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,108	170	Канальная	5,12	2019	2020	0,354	3,337	1,430	0,7	
14	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-11-МКР000-ТК-6 от газовой котельной № 26 по ул. Науки" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Газовая котельная №26 по ул. Науки	АО «СКК»	0,108	120	Канальная	3,67	2019	2020	0,289	2,366	1,014	0,6	
15	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " 01-17-МКР022-ТК-9" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,089	150	Канальная	4,34	2019	2020	0,288	2,835	1,215	0,7	
16	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-11-МКР000-ТК-6 от газовой котельной № 26 по ул. Науки" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Газовая котельная №26 по ул. Науки	АО «СКК»	0,108	80	канальная	2,49	2019	2020	0,219	1,589	0,681	0,497	
17	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-14-МКР012-ТК-14 на тепломагистрали № 14, участок 4-трубной теплосети от ЦТП-12" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,076 0,108	60 60	Канальная	3,63	2019	2020	0,331	2,307	0,989	0,506	
18	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-21-МКР011-ТК-5 на тепломагистрали № 21, участок 4-трубной теплосети от ЦТП-11" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,076 0,133	20 20	Канальная	1,50	2020	2021	0,290	0,846	0,363	0,757	
19	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-16-МКР010-ТК-1-3 на тепломагистрали № 16 от ТЭЦ-1" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,089	10	Канальная	0,53	2020	2021	0,136	0,279	0,120	0,173	
20	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-11-УЗВ-МКР003" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,089	20	Канальная	0,80	2021	2022	0,136	0,462	0,198	0,2	
21	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Тепловая камера 01-11-ТК-УЗ.10." до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,076	20	Канальная	0,69	2021	2022	0,136	0,387	0,166	0,26	
22	Строительство участка тепловой сети от	Южно-	АО	0,133	50	Канальная	1,70	2020	2021	0,155	1,079	0,462	1,118	

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяженность, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации и СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Инвестиционная программа
	точки подключения "Тепловая камера 01-09-МКР008-ТК-18" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Сахалинская ТЭЦ-1	«СКК»											
23	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-14-МКР004-ТК-166" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,133	80	Канальная	2,65	2021	2022	0,219	1,699	0,728	1,02	
24	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-16-ТК-23" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	70	Канальная	2,62	2021	2022	0,212	1,685	0,722	1,2968	
25	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-14-ТК-38" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,133	250	Канальная	7,90	2022	2023	0,458	5,211	2,233	1,07	
26	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-16-ТК-УТ-2" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,089	40	Канальная	1,32	2019	2020	0,136	0,827	0,354	0,1192	
27	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "01-16-МКР000-ТК-28 б на тепломаргистрале № 16 от ТЭЦ-1" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,089	20	Канальная	0,80	2019	2020	0,136	0,462	0,198	0,256	
28	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "Узел врезки ТК пр. на участке тепловой сети между домами по ул. 2-я Железнодорожная № 45 и № 47 на тепломаргистрале № 11 от НС-6" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,076	50	Канальная	1,46	2019	2020	0,136	0,926	0,397	0,107	
29	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " 01-19-ТК-УЗ.8" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,273	1900	Канальная	90,14	2021	2022	3,364	60,744	26,033	5,43	
30	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " 01-11-МКР000-ТК-7-5" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	20	Канальная	0,91	2020	2021	0,165	0,523	0,224	3,25	
31	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " Тепловая камера 01-00-ТК-РК-УЗ.1 на тепломаргистрале 2 Ду 1000 от РК" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Районная котельная	АО «СКК»	0,219	100	Канальная	4,15	2022	2023	0,340	2,670	1,144	5	
32	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " Тепловая камера 01-04-ТК-4А до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	360	Канальная	18,74	2021	2022	0,779	12,573	5,389	4,25	
33	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " Тепловая камера 01-09-МКР005-ТК-8Б" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	160	Канальная	5,76	2020	2021	0,365	3,777	1,619	2,11	
34	Строительство участка тепловой сети от точки подключения " восточнее тепловой камеры 01-14-МКР12а-ТК-1а" до границы	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	90	Канальная	3,33	2022	2023	0,258	2,150	0,921	2,13	

№ п/ п	Участок	Принадлежност к источнику	Наименование компаний	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладк и	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализаци и ПИР и ПСД, год	Дата реализаци и СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимост ь ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудован ия на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализаци и, млн. руб.	Перспект ивная нагрузка, Гкал/ч	Инвестиционна я программа
	земельного участка объекта капитального строительства													Инвестиционная программа АО "СКК". Объекты заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч
35	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "тепловая камера 01-14-ТК-34" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	140	Канальная	5,07	2022	2023	0,337	3,312	1,420	2,36	
36	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "тепловая камера 01-04-ТК-7" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	150	Канальная	5,41	2021	2022	0,351	3,545	1,519	5	
37	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "тепловая камера 01-04-ТК-15" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	250	Канальная	11,76	2022	2023	0,593	7,817	3,350	2,41	
38	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "тепловая камера 01-14-МКР010-ТК-4" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	20	Канальная	0,91	2019	2020	0,165	0,523	0,224	2,3	
39	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "НСС-2" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	100	Канальная	3,68	2020	2021	0,281	2,382	1,021	3,5	
40	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "тепловая камера 01-14-ТК-2" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,133	15	Канальная	0,66	2020	2021	0,155	0,356	0,153	3,23	
41	Строительство участка тепловой сети от точки подключения "тепловая камера 01-09-МКР018-ТК-7ф" до границы земельного участка объекта капитального строительства	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,133	10	Канальная	0,52	2021	2022	0,155	0,253	0,108	2,9	
Итого							205,62			12,67	135,06	57,88		

В электронной модели системы теплоснабжения города созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны мероприятия по увеличению диаметров существующих тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Состав группы проектов № 3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» для магистральных и распределительных сетей АО «СКК» приведён в таблице 41.

Таблица 41 – Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
1	Реконструкция участка Чеховского коллектора от 01-16-ТК-5 до 01-16-ТК-8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,529	0,63	320	Канальная	41,25	2019	2020	1,778	27,630	11,842
2	Реконструкция участка тепловой сети от НС-1 до насосной станции РК	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,426	0,529	1700	Канальная	98,32	2019	2020	3,218	66,568	28,529
3	Реконструкция участка тепловой сети от 01-09-ТК-15 до 01-09-ТК-19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,72	0,82	650	Канальная	101,26	2019	2020	3,611	68,354	29,295
4	Реконструкция участка тепловой сети от 01-09-ТК-19 до НС-4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,72	0,82	950	Канальная	127,97	2019	2020	4,811	86,213	36,948
5	Реконструкция участка тепловой сети от 01-15-ТК-2 до НС-4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,72	0,82	1480	Канальная	235,82	2019	2020	6,540	160,493	68,783
6	Реконструкция участка тепловой сети от 01-14-ТК-32 до 01-14-ТК-34	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,426	0,529	420	Канальная	43,26	2019	2020	1,828	29,003	12,430
7	Реконструкция участка тепловой сети от 01-17-УЗВ-МКР022-ТК-3 до 01-17-МКР022-ТК-9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	0,219	407	Канальная	22,87	2019	2020	0,858	15,406	6,602
8	Реконструкция участка тепловой сети от НСС-4 до 01-11-мкр000-ТК-7-5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,325	232	Канальная	12,64	2019	2020	0,988	8,159	3,497
9	Реконструкция участка тепловой сети от 01-11-УЗВ-МКР000-3 до 01-11-МКР000-ТК-6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,325	370	Канальная	19,48	2019	2020	1,267	12,746	5,463
10	Реконструкция участка тепловой сети от 01-25-МКР09ш-ТК-4 до 01-25-УЗВ-МКР09ш-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,108	0,133	160	Канальная	4,79	2019	2020	0,341	3,116	1,336
11	Реконструкция тепловой сети от 15-01-МКР001-ТК-1 до 15-01-МКР001-ТК-1Б	Котельная №15	АО «СКК»	0,325	0,377	40	Канальная	3,30	2019	2020	0,420	2,019	0,865
12	Реконструкция участка тепловой сети от 01-11-МКР00Л-ТК7-5 до 01-11-МКР00Л-ТК-7-8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,273	280	Канальная	13,92	2019	2020	0,734	9,233	3,957
13	Реконструкция участка тепловой сети от 01-11-МКР00Л-ТК7-8 до 01-11-МКР00Л-ТК-7-12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	0,219	160	Канальная	7,28	2019	2020	0,441	4,784	2,050
14	Реконструкция тепловой сети от 01-21-МКР011-ТК-1 до 01-21-МКР011-ИП-02(с 2Ду 400мм на 2Ду 50мм протяженностью 570м)	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,426	0,529	570	Канальная	57,71	2019	2020	2,248	38,825	16,639
15	Реконструкция тепловой сети	Южно-	АО «СКК»	0,076	0,133	155	Канальная	4,65	2019	2020	0,334	3,021	1,295

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
	от здания теплового пункта 01-17-МКР022-ТК-5-4 до тепловой камеры 01-17-МКР022-ТК-5-4	Сахалинская ТЭЦ-1											
16	Реконструкция участка тепловой сети от НСС-2 до 01-09-МКР008-ТК-12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,273	480	Канальная	20,38	2019	2020	1,118	13,485	5,779
17	Реконструкция участка тепловой сети от 01-09-МКР008-ТК-12 до 01-09-МКР008-ТК-15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	0,219	30	Канальная	1,54	2019	2020	0,200	0,940	0,403
18	Реконструкция участка тепловой сети от 01-09-МКР008-ТК-15 до 01-09-МКР008-ТК-18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,108	0,159	260	Канальная	7,50	2019	2020	0,504	4,897	2,099
19	Реконструкция участка тепловой сети от НС-6 до 01-11-ТК-УЗ.5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,426	0,529	84	Канальная	6,68	2019	2020	0,515	4,318	1,850
20	Реконструкция участка тепловой сети от 01-14-ТК-9 до 01-14-МКР004-ТК-16Б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,273	103	Канальная	5,42	2019	2020	0,394	3,515	1,506
21	Реконструкция участка тепловой сети от 01-16-ТК-24 до 01-16-МКР003-ТК-24-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,159	0,219	80	Канальная	3,49	2019	2020	0,284	2,243	0,961
22	Реконструкция участка тепловой сети от 01-16-ТК-20 до 01-16-ТК-23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,426	0,529	285	Канальная	35,16	2019	2020	1,451	23,595	10,112
23	Реконструкция участка тепловой сети от 01-16-УЗВ-МКР000-1 до 01-16-УЗВ-МКР000-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,273	62	Канальная	3,40	2019	2020	0,267	2,191	0,939
24	Реконструкция участка тепловой сети от жилого дома по ул. 2- Железнодорожная, 45 и ул. Дружбы, 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,076	0,108	65	Канальная	1,00	2019	2020	0,136	0,607	0,260
25	Реконструкция участка тепловой сети по подвалу жилого дома по ул. Дружбы, 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,108	0,159	10	Канальная	3,36	2019	2020	0,295	2,148	0,921
26	Реконструкция тепловой сети от 01-11-МКР00Л-ТК-УЗ.7-5 до 01-11-МКР00Л-ТК-УЗ.7-6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,273	62	Канальная	3,39	2019	2020	0,260	2,191	0,939
27	Реконструкция тепловой сети от НСС-4 до 01-11-МКР000-ТК-7-5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,325	20	Канальная	0,91	2019	2020	0,165	0,523	0,224
28	Реконструкция участка тепловой сети от 01-14-ТК-9 до 01-14-МКР0004-ИП-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,273	360	Канальная	17,77	2019	2020	0,888	11,817	5,065
29	Реконструкция тепловой сети от 01-16-МКР010-ТК-3 до 01-16-МКР010-ТК-4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,219	0,273	80	Канальная	4,28	2019	2020	0,324	2,772	1,188
30	Реконструкция тепловой сети от 01-16-МКР010-ТК-1 до 01-16-МКР010-ТК-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,273	0,325	210	Канальная	11,55	2019	2020	0,943	7,428	3,183
31	Реконструкция участка	Южно-	АО «СКК»	0,219	0,273	50	Канальная	2,80	2019	2020	0,228	1,803	0,773

№ п/п	Участок	Принадлежн ость к источнику	Наименовани е компании	Существующи й диаметр, м	Перспективны й диаметр, м	Протяжённ ость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудовани я, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
	тепловой сети от 01-09-УЗВ.- МКР018-УЗ.1 до существующей теплотрассы	Сахалинская ТЭЦ-1											
32	Реконструкция участка Чеховского коллектора от 01- 16-ТК-11 до 01-16-ТК-18 (- от тепловой камеры 01-16- ТК-10 до тепловой камеры 01-16-ТК-11, протяженностью 30 м; - от тепловой камеры 01-16- ТК-12 до тепловой камеры 01-16-ТК-13, протяженностью 115 м; ; от тепловой камеры 01-16- ТК-15 до тепловой камеры 01-16-ТК-18, протяженностью 135 м)	Южно- Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	0,426	0,529	280	Канальная	35,16	2019	2020	1,451	23,595	10,112
Итого								958,32			38,84	643,64	275,85

Для обеспечения устойчивого теплогидравлического режима передачи тепловой энергии от источников до потребителей определены мероприятия, входящие в состав группы проектов №7.

Состав группы проектов № 7 «Строительство и реконструкция насосных станций» приведён в таблице 42.

Финансовые потребности для осуществления мероприятий группы проектов № 7 проектов составят 371,18 млн. руб. на дату реализации, без НДС. Проекты должны быть реализованы в течение 2019 - 2023 гг. Источником финансирования данных мероприятий является плата за подключение потребителей, а также прибыль, направленная на инвестиции и заемные средства.

При актуализации схемы теплоснабжения, а также перед выдачей задания на проектирование данных объектов рекомендуется оценить динамику прироста тепловых нагрузок в рассматриваемых районах. При значительном отклонении динамики прироста нагрузок от прогнозируемой в схеме теплоснабжения, следует предусмотреть корректировку данных мероприятий.

Таблица 42 – Перечень мероприятий по строительству и реконструкции насосных станций

№ п/ п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
1	Реконструкция откачивающей насосной 4, инв. № 002171	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	161,69	2022	2023	0,000	113,180	48,506
2	Реконструкция (замена) откачивающих насосных агрегатов на объекте: Нежилое здание (подкачивающая насосная станция 2) инв № 1010009	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	49,85	2021	2021	0,000	34,898	14,956
3	Реконструкция (замена) откачивающих насосных агрегатов на объекте: Подкачивающая насосная станция НС-6, инв.№ 22185	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	24,80	2023	2023	0,000	17,360	7,440
4	Разработка ПИР по объекту "Реконструкция ЦТП №9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	3,80	2021	2021	3,802	0,000	0,000
5	Разработка ПИР по объекту "Реконструкция ЦТП №11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	3,86	2021	2021	3,865	0,000	0,000
6	Разработка ПИР по объекту "Реконструкция ЦТП №12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	3,83	2019	2019	3,828	0,000	0,000
7	Разработка ПИР по объекту "Реконструкция ЦТП №12а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	3,81	2020	2020	3,815	0,000	0,000
8	Разработка ПИР по объекту "Реконструкция ЦТП №13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	3,73	2019	2019	3,729	0,000	0,000
9	Разработка ПИР по объекту "Реконструкция ЦТП №13А"	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	3,70	2022	2022	3,703	0,000	0,000

№ п/ п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации и ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
10	Разработка ПИР по объекту "Реконструкция ЦТП №14"	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	3,89	2020	2020	3,895	0,000	0,000
11	выполнение СМР по модернизации закрытого распределительного устройства 6 кВ на объекте "Районная котельная"	Районная котельная	АО «СКК»	25,00	2019	2019	0,000	0,000	25,000
12	Строительство насосной станции в районе сквера "Асахикава"	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	АО «СКК»	80,00	2019	2019	5,824	54,080	23,296
Итого				367,98			32,46	219,52	119,20

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей системы теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, входящие в группу проектов №4, на территории г. Южно-Сахалинска не предусмотрены.

Основная доля потребителей тепловой энергии, расположенных на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск», находится в зоне действия Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и Районной котельной. Строительство тепловых сетей с целью перераспределения и поставки тепловой энергии данным потребителям от других источников тепловой энергии – локальных котельных, находящихся в зоне действия ТЭЦ-1 или рядом с ней, нецелесообразно.

На основании требований СП 124.13330.2012 п.5.5 при авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должно обеспечиваться допустимое снижение подачи теплоты.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия на тепловых сетях по строительству и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

В Главе 7 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения представлен весь перечень необходимых мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей.

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения, условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.
- мероприятия по строительству и реконструкции распределительных тепловых сетей с увеличением диаметров, для обеспечения нормативной надежности.

По результатам расчетов определено, что строительство и реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения надежности не требуются.

Объемы реконструкции ветхих тепловых сетей в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения определены на основании данных о дате прокладки, реконструкции и капитального ремонта участков тепловых сетей и срока полезного использования. Срок полезного использования тепловых сетей определен на основании норм амортизации, используемых теплоснабжающими и теплосетевыми организациями г. Южно-Сахалинска при расчете амортизационных отчислений и (или) арендной платы, и составляет 30 лет.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №6 и направлены на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжениях.

Состав группы проектов № 6 «Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса» приведен в Приложении 1.

Финансовые потребности для осуществления мероприятий группы проектов № 6 проектов составят 12 279,7 млн. руб. на дату реализации, без НДС. Проекты должны быть реализованы в течение 2019 - 2033 гг.

Финансовые потребности для осуществления мероприятий группы проектов № 6 на каждом этапе расчетного периода схемы теплоснабжения приведены в таблице 43.

Таблица 43 - Финансовые потребности для осуществления мероприятий по реконструкции тепловых сетей , подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (в прогнозных ценах, без НДС)

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2018 - 2033
ПИР и ПСД	млн. руб.	63,60	48,98	33,87	41,94	57,95	38,77	48,64	52,38	71,33	85,25	98,21	57,45	68,51	74,95	-	841,82
Оборудование	млн. руб.	240,87	361,09	469,00	323,49	399,92	553,17	369,41	462,98	497,55	676,24	807,42	930,22	544,13	648,85	709,87	7994,21
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	103,76	155,55	202,03	139,35	172,27	238,29	159,13	199,44	214,33	291,30	347,81	400,71	234,39	279,51	305,79	3443,66
Всего капитальные затраты	млн. руб.	408,23	565,62	704,90	504,77	630,14	830,23	577,19	714,79	783,21	1052,79	1253,44	1388,39	847,03	1003,31	1015,66	12279,70
Непредвиденные расходы	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проекта	млн. руб.	408,23	565,62	704,90	504,77	630,14	830,23	577,19	714,79	783,21	1052,79	1253,44	1388,39	847,03	1003,31	1015,66	12279,70
АО «СКК»																	
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2018 - 2033
ПИР и ПСД	млн. руб.	58,22	46,32	31,09	39,03	57,95	38,77	48,64	52,38	71,33	85,25	98,21	57,45	68,51	74,95	-	828,10
Оборудование	млн. руб.	214,42	337,63	444,27	297,66	372,90	553,17	369,41	462,98	497,55	676,24	807,42	930,22	544,13	648,85	709,87	7866,73
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	92,37	145,44	191,38	128,22	160,64	238,29	159,13	199,44	214,33	291,30	347,81	400,71	234,39	279,51	305,79	3388,74
Всего капитальные затраты	млн. руб.	365,02	529,39	666,73	464,90	591,49	830,23	577,19	714,79	783,21	1052,79	1253,44	1388,39	847,03	1003,31	1015,66	12083,57
Непредвиденные расходы	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проекта	млн. руб.	365,02	529,39	666,73	464,90	591,49	830,23	577,19	714,79	783,21	1052,79	1253,44	1388,39	847,03	1003,31	1015,66	12083,57
ПАО «Сахалинэнерго» ²																	
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2018 - 2033
ПИР и ПСД	млн. руб.	5,37	2,66	2,78	2,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,73
Оборудование	млн. руб.	26,45	23,46	24,73	25,83	27,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127,48
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	11,39	10,11	10,65	11,13	11,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54,92
Всего капитальные затраты	млн. руб.	43,21	36,23	38,16	39,87	38,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196,13
Непредвиденные расходы	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проекта	млн. руб.	43,21	36,23	38,16	39,87	38,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196,13

² Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей ПАО «Сахалинэнерго» указаны на основании инвестиционной программы на 2018-2023 гг

Для тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, рекомендуется проводить диагностику технического состояния и экспертизу промышленной безопасности рассматриваемых участков. По результатам диагностики должно приниматься решение о реконструкции участка, либо о продлении срока эксплуатации.

Источником финансирования мероприятий в рамках данной группы проектов является статья «амортизационные отчисления» в тарифе.

Доля ветхих тепловых сетей в общем количестве сетей, эксплуатируемых АО «СКК», очень значительна. Необходимые затраты на реконструкцию ветхих тепловых сетей многократно превышают величину статьи «амортизационные отчисления» в тарифе на тепловую энергию, устанавливаемом для АО «СКК». Таким образом, мероприятия на реконструкцию ветхих тепловых сетей не могут быть полностью профинансированы без привлечения дополнительных источников финансирования.

Причиной сложившейся ситуации является недофинансирование реконструкции ветхих муниципальных тепловых сетей в предыдущие годы. Во избежание превышения предельных индексов роста тарифа на тепловую энергию для конечных потребителей рекомендуется в качестве источника финансирования мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей в эксплуатационной ответственности АО «СКК» рассмотреть бюджет г. Южно-Сахалинска или Сахалинской области. Все другие источники финансирования, в том числе инвестиционная составляющая, неизбежно приведут к недопустимому росту тарифа.

Альтернативным вариантом финансирования реконструкции ветхих тепловых сетей является привлечение денежных средств теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций с последующей передачей тепловых сетей на баланс данных организаций.

Суммарные затраты на реконструкцию ветхих тепловых сетей АО «СКК» составляют **12 083,57 млн. руб.** в ценах на дату реализации мероприятий, в том числе **1 586,36 млн. руб.** затраты, которые могут быть включены в тариф на тепловую энергию по статье затрат «амортизационные отчисления», **10 497,21 млн. руб.** – источник финансирования не определен.

Своевременная замена ветхих тепловых сетей позволяет поддерживать тепловые сети в удовлетворительном состоянии, обеспечивает нормативную надежность системы теплоснабжения, значительно снижает повреждаемость тепловых сетей.

По данным теплосетевых организаций, необходимая перекладка тепловых сетей по результатам обследований и экспертизы промышленной безопасности составляет 1-1,2 % общей протяженности сетей в год. Данные значения приняты для дальнейшей оценки тарифных последствий, рекомендованных схемой теплоснабжения мероприятий.

Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству теплопринимающих установок потребителей, направленные на обеспечение организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «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.

Наиболее распространена на территории города Южно-Сахалинска схема ГВС с закрытым водоразбором, однако существуют несколько потребителей подключенных по открытой схеме ГВС.

Открытая схема присоединения ГВС имеет ряд недостатков:

- значительные «перетопы» потребителей в осенний и весенний (переходные) периоды, обусловленные необходимостью поддержания температуры сетевой воды на уровне, регламентируемом СанПиН (не ниже 65°C);
- завышенные расходы на химподготовку на источнике теплоснабжения ввиду большого объема подпитки;
- высокая аварийность тепловых сетей ввиду интенсификации внутренней коррозии трубопроводов;
- дополнительные расходы электроэнергии на работу подпиточных насосов;
- интенсивный износ основного и вспомогательного оборудования источника тепловой энергии;
- низкое качество теплоснабжения ввиду ограниченной способности регулирования систем теплопотребления;
- низкая надежность систем теплоснабжения на тепловых сетях и источниках теплоснабжения

При проектировании новых, а также реконструкции существующих тепловых пунктов производится установка ИТП, имеющих либо зависимую схему подключения с насосом смешения, либо в большинстве случаев независимую схему подключения.

Независимая система присоединения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей имеет следующие преимущества по сравнению с зависимыми схемами (элеваторные схемы и схемы с насосным смешением):

- гидравлическая и энергетическая независимость от СЦТ при изменении гидравлических и температурных режимов;
- возможность гибкого регулирования параметров тепловой энергии, доставляемой потребителю;
- энергосберегающий эффект - исключение «перетоков» при температурах наружного воздуха выше точки излома температурного графика, возникающих из-за необходимости поддержания температуры воды в подающем трубопроводе не ниже 70°C;
- исключение «недотопов» при низких температурах наружного воздуха в диапазоне режима срезки.

Благодаря этим преимуществам независимые системы теплоснабжения находят все большее применение в крупных городах, где существует значительный разброс параметров из-за большой протяженности тепловых сетей.

Укрупненные затраты на модернизацию ИТП представлены в таблице 44. Из анализа укрупненных стоимостей следует, что затраты на модернизацию ИТП потребителей с сохранением части существующего оборудования составят около 555,04 млн. руб в текущих ценах без НДС.

Таблица 44 - Укрупненные затраты на модернизацию ИТП потребителей тепловой энергии, тыс. руб.

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ, Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
1	01-06-МКР000-ТП-ул.Бумажная 26 СИНИ	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
2	01-00-МКР000-ТП-РК помещения	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,06	0,17	741,2	294,6	446,6	4 360,00	2 678,18	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
3	01-00-МКР000-ТП-РК помещения	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,14	0,29	1 214,25	316,8	897,45	4 187,07	2 112,00	6 410,36	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
4	01-00-МКР000-ТП-РК помещения	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,01	0,11	449,2	287,4	161,8	4 083,64	2 874,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
5	01-00-МКР000-ТП-ул.Бумажная 26 АУП	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,01	0,13	463,6	301,8	161,8	3 566,15	2 515,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
6	01-00-МКР000-ТП-ул.Бумажная 26 Сахэнерго	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
7	01-09-МКР00П-ТП-Ком.пр-т 2б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,02	0,02	454,8	272,4	182,4	22 740,00		9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
8	01-05-МКР000-ТП-ул.Украинская 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,06	0,29	810,6	364	446,6	2 795,17	1 582,61	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
9	01-05-МКР000-ТП-ул.Долинская 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,02	0,05	454,8	272,4	182,4	9 096,00	9 080,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
10	01-05-МКР000-ТП-пр.Мира 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,05	0,1	698,6	272,4	426,2	6 986,00	5 448,00	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
11	01-05-МКР000-ТП-пр.Мира 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
12	01-05-МКР000-ТП-ул.Пролетарская 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
13	01-05-МКР000-ТП-ул.Украинская 26	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,05	0,1	698,6	272,4	426,2	6 986,00	5 448,00	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
14	01-05-МКР000-ТП-ул.Украинская 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
15	01-05-МКР000-ТП-ул.Украинская 33	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
16	01-05-МКР000-ТП-ул.Украинская 34	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
17	01-05-МКР000-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13	16	ИТП с	2020

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
	ул. Украинская 35									620,00	180,00	одноступенчатой схемой	
18	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 36	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
19	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 38	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
20	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 40	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
21	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 42	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
22	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 47	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
23	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 49	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
24	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 59	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
25	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 61	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,03	0,09	493,2	277,2	216	5 480,00	4 620,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
26	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 63	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
27	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 17а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
28	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 26а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
29	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 28а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
30	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 30а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
31	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 30г	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
32	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 32а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
33	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 32б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
34	01-05-МКР000-ТП- ул. Украинская 32в	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
35	01-07-МКР020-ТП- ул.Карьерная 29	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,06	0,18	748,4	301,8	446,6	4 157,78	2 515,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
36	01-07-МКР020-ТП- ул.Карьерная 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,06	0,18	748,4	301,8	446,6	4 157,78	2 515,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
37	01-07-МКР020-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,06	0,17	741,2	294,6	446,6	4 360,00	2	7 443,33	Здание с 1 ИТП	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	ул.Карьерная 33									678,18		и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
38	01-07-МКР020-ТП-ул.Крайняя 29А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,06	0,17	741,2	294,6	446,6	4 360,00	2 678,18	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
39	01-07-МКР020-ТП-ул.Карьерная 27	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,07	0,19	791	301,8	489,2	4 163,16	2 515,00	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
40	01-07-МКР020-ТП-ул.Карьерная 35	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,06	0,2	754,4	307,8	446,6	3 772,00	2 198,57	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
41	01-07-МКР020-ТП-ул.Карьерная 37	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,06	0,2	754,4	307,8	446,6	3 772,00	2 198,57	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
42	01-07-МКР020-ТП-ул.Карьерная 39	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,06	0,19	748,4	301,8	446,6	3 938,95	2 321,54	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
43	01-07-МКР020-ТП-ул.Украинская 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,15	0,36	1 246,65	349,2	897,45	3 462,92	1 662,86	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
44	01-07-МКР020-ТП-ул.Украинская 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,11	0,32	1 039,85	349,2	690,65	3 249,54	1 662,86	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
45	01-07-МКР020-ТП-ул.Украинская 7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,11	0,39	1 074,65	384	690,65	2 755,52	1 371,43	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
46	01-07-МКР020-ТП-ул.Украинская 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,15	0,4	1 281,45	384	897,45	3 203,63	1 536,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
47	01-07-МКР020-ТП-ул.Украинская 11А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
48	01-07-МКР020-ТП-ул.Украинская 15А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,11	0,32	1 039,85	349,2	690,65	3 249,54	1 662,86	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
49	01-07-МКР020-ТП-ул.Украинская 1а-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,11	0,32	1 039,85	349,2	690,65	3 249,54	1 662,86	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
50	01-05-МКР000-ТП-ул.Украинская 22а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,36	0,22	0,58	2 155,62	436	1 719,62	3 716,59	1 211,11	7 816,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
51	01-07-МКР020-ТП-ул.Украинская 3А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
52	01-07-МКР019-ТП-ул.Физкультурная 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,11	0,32	1 039,85	349,2	690,65	3 249,54	1 662,86	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
53	01-07-МКР019-ТП-ул.Физкультурная 45	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
54	01-07-МКР019-ТП-ул.Тельмана 30	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
55	01-07-МКР019-ТП-ул.Тельмана 28а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
56	01-08-МКР000-ТП-ул.Крайняя 30	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
57	01-08-МКР000-ТП-ул.Крайняя 15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,03	0,07	488,4	272,4	216	6 977,14	6 810,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
58	01-08-МКР000-ТП-ул.Крайняя 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
59	01-08-МКР000-ТП-пр.Мира 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
60	01-08-МКР000-ТП-пр.Мира 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
61	01-08-МКР000-ТП-ул.Крайняя 19б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,04	0,11	524,4	282,8	241,6	4 767,27	4 040,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
62	01-08-МКР000-ТП-пр.Мира 23а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,04	0,08	514	272,4	241,6	6 425,00	6 810,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
63	01-08-МКР000-ТП-пр.Мира 21а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,02	0,05	454,8	272,4	182,4	9 096,00	9 080,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
64	01-09-МКР008-ТП-Анкудинова б-р 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
65	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкудинова б-р 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,15	0,4	1 281,45	384	897,45	3 203,63	1 536,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
66	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкудинова б-р 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,1	0,3	987,5	340,2	647,3	3 291,68	1 701,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
67	01-09-МКР008-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1	6 278,67	Здание с 1 ИТП	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	ул.Анкудинова б-р 7									701,00		и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
68	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкудинова б-р 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
69	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкудинова б-р 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,1	0,3	987,5	340,2	647,3	3 291,68	1 701,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
70	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкудинова б-р 13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
71	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкудинова б-р 15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,17	0,34	2 043,62	324	1 719,62	6 010,66	1 905,88	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
72	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкудинова б-р 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,4	0,21	0,61	2 077,42	357,8	1 719,62	3 405,61	894,5	8 188,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
73	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкуд. б-р 11А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
74	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкуд. б-р 17А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
75	01-09-МКР008-ТП-ул.Анкудинова б-р 5А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
76	01-09-МКР007-ТП-ул.Горького 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
77	01-09-МКР008-ТП-ул.Горького 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
78	01-09-МКР008-ТП-ул.Горького 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
79	01-09-МКР008-ТП-ул.Горького 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
80	01-09-МКР008-ТП-ул.Горького 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
81	01-09-МКР008-ТП-ул.Горького 20	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
82	01-09-МКР008-ТП-ул.Горького 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
83	01-09-МКР008-ТП-ул.Горького 14А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
84	01-09-МКР007-ТП-ул.Горького 2А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,04	0,13	529	287,4	241,6	4 069,23	3 193,33	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
85	01-09-МКР018-ТП-ул.Детская 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
86	01-09-МКР018-ТП-ул.Детская 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
87	01-09-МКР018-ТП-ул.Детская 16а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
88	01-09-МКР018-ТП-ул.Детская 24а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
89	01-09-МКР018-ТП-ул.Детская 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,11	0,36	1 074,65	384	690,65	2 985,15	1 536,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
90	01-09-МКР018-ТП-ул.Детская 8А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,08	0,19	812,44	294,6	517,84	4 276,02	2 678,18	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
91	01-09-МКР016-ТП-ул.Горького 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,34	0,02	0,36	600,8	418,4	182,4	1 668,89	1 230,59	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
92	01-09-МКР016-ТП-ул.Горького 30а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,02	0,05	454,8	272,4	182,4	9 096,00	9 080,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
93	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм.пр-т 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
94	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм.пр-т 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
95	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм.пр-т 7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
96	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм.пр-т 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
97	01-09-МКР007-ТП-ул. Комм.пр-т 13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
98	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм.пр-т 15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
99	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм. пр-т 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
100	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм.пр-т 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
101	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм.пр-т 21А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,17	0,32	2 036,42	316,8	1 719,62	6 363,83	2 112,00	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
102	01-09-МКР007-ТП-ул.Комм. пр-т 21-Б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,17	0,3	2 021,42	301,8	1 719,62	6 738,08	2 321,54	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
103	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсомольская 187	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
104	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсомольская 189	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
105	01-09-МКР008-ТП-ул.Комс-ская 165А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
106	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсом-ая 187А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
107	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсом-ая 189 А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
108	01-09-МКР018-ТП-ул.Комсомольская 121	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,03	0,14	510,6	294,6	216	3 647,14	2 678,18	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
109	01-09-МКР007-ТП-ул.Комсомольская 151	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
110	01-09-МКР007-ТП-ул.Комсомольская 153	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
												весь дом	
111	01-09-МКР007-ТП-ул.Комсомольская 155	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
112	01-09-МКР007-ТП-ул.Комсомольская 157	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
113	01-09-МКР007-ТП-ул.Комсомольская 159	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
114	01-09-МКР007-ТП-ул.Комсомольская 161	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
115	01-09-МКР007-ТП-ул.Ком-ская 151-А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
116	01-09-МКР007-ТП-ул.Ком-ская 153-А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
117	01-09-МКР007-ТП-ул.Ком-ская 155-А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
118	01-09-МКР007-ТП-ул.Ком-ская 157-А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,09	0,26	885,19	324	561,19	3 404,59	1 905,88	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
119	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсомольская 165	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,51	0,28	0,79	2 116,43	396,81	1 719,62	2 679,03	778,05	6 141,52	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
120	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсомольская 167	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,09	0,29	901,39	340,2	561,19	3 108,25	1 701,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
121	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсомольская 169	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,07	0,24	813,2	324	489,2	3 388,33	1 905,88	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
122	01-09-МКР015-ТП-ул.Ком-ская 188	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,11	0,29	1 023,65	333	690,65	3 529,84	1 850,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
123	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсомольская 191	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатого	2020

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
124	01-09-МКР008-ТП- ул.Комсомольская 193	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
125	01-09-МКР008-ТП- ул.Комсо-ская 167А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,4	0,22	0,62	2 077,42	357,8	1 719,62	3 350,68	894,5	7 816,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
126	01-09-МКР015-ТП- пр.Победы 41 Аптека	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,02	0,07	454,8	272,4	182,4	6 497,14	5 448,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
127	01-09-МКР018-ТП- ул.Комсомольская 119	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
128	01-09-МКР018-ТП- ул.Горная 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,1	0,35	1 031,30	384	647,3	2 946,58	1 536,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
129	01-09-МКР008-ТП- ул.Победы пр-т 18А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
130	01-09-МКР008-ТП- ул.Победы пр-т 20А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
131	01-09-МКР008-ТП- ул.Победы пр-т 22А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
132	01-09-МКР008-ТП- ул.Победы пр-т 24А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
133	01-09-МКР008-ТП- ул.Победы пр-т 26А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
134	01-09-МКР008-ТП- ул.Победы пр-т 28А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
135	01-09-МКР008-ТП- Победы пр-т 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
136	01-09-МКР008-ТП- Победы пр-т 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
137	01-09-МКР008-ТП- Победы пр-т 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
138	01-09-МКР008-ТП- ул.Победы пр-т 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
139	01-09-МКР008-ТП- ул.Победы пр-т 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой	2020

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
140	01-09-МКР008-ТП- Победы пр-т 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
141	01-09-МКР016-ТП- пр.Победы 15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,38	0,17	0,55	2 155,62	436	1 719,62	3 919,32	1 147,37	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
142	01-09-МКР008-ТП- Победы пр-т 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
143	01-09-МКР016-ТП- пр.Победы 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,11	0,26	1 007,45	316,8	690,65	3 874,82	2 112,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
144	01-09-МКР008-ТП- Победы пр-т 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
145	01-09-МКР016-ТП- пр.Победы 23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,11	0,42	1 090,45	399,8	690,65	2 596,32	1 289,68	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
146	01-09-МКР006-ТП- Победы пр-т 26	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,17	0,19	1 992,02	272,4	1 719,62	10 484,34	13 620,00	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
147	01-09-МКР015-ТП- пр.Победы 29	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
148	01-09-МКР015-ТП- пр.Победы 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
149	01-09-МКР015-ТП- пр.Победы 33	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
150	01-09-МКР015-ТП- пр.Победы 35	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
151	01-09-МКР015-ТП- пр.Победы 41	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,17	0,43	2 103,62	384	1 719,62	4 892,15	1 476,92	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
152	01-09-МКР008-ТП- Победы пр-т 12А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,11	0,26	1 007,45	316,8	690,65	3 874,82	2 112,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
153	01-09-МКР016-ТП-пр.Победы 7а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,17	0,4	2 083,62	364	1 719,62	5 209,06	1 582,61	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
154	01-09-МКР008-ТП-Победы пр-т 6А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,4	0,1	0,5	1 005,10	357,8	647,3	2 010,21	894,5	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
155	01-09-МКР015-ТП-пр.Победы 39	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,34	0,2	0,54	2 138,02	418,4	1 719,62	3 959,30	1 230,59	8 598,12	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
156	01-09-МКР008-ТП-ул.Комсомольская 185	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,4	0,21	0,61	2 077,42	357,8	1 719,62	3 405,61	894,5	8 188,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
157	01-09-МКР008-ТП-ул.Поповича 18А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
158	01-09-МКР008-ТП-ул.Поповича 22А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,11	0,35	1 054,65	364	690,65	3 013,30	1 516,67	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
159	01-09-МКР008-ТП-ул.Поповича 24А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,11	0,35	1 054,65	364	690,65	3 013,30	1 516,67	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
160	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
161	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
162	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
163	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
164	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
165	01-09-МКР007-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2	6 235,47	Здание с 1 ИТП	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
	ул.Спорт.проезд 11									112,00		и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
166	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
167	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
168	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
169	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
170	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 11А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
171	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 17А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
172	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 19А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
173	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 9А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,06	0,21	763,4	316,8	446,6	3 635,24	2 112,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
174	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 13А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,06	0,26	786,8	340,2	446,6	3 026,15	1 701,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
175	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 17Б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,07	0,19	791	301,8	489,2	4 163,16	2 515,00	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
176	01-09-МКР007-ТП-ул.Спорт.проезд 9А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,09	0,14	833,59	272,4	561,19	5 954,23	5 448,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
177	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
178	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
179	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
180	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
181	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
182	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
183	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
184	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
185	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 10А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
186	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 12А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
187	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 14А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
188	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 16А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,08	0,24	834,64	316,8	517,84	3 477,68	1 980,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
189	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 6А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
190	01-09-МКР007-ТП-ул.Тихоокеанская 8А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												весь дом	
191	01-09-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
192	01-09-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 24	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
193	01-09-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 26	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
194	01-09-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 27	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
195	01-09-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 28	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
196	01-09-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 29	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
197	01-09-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 32	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
198	01-09-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 34	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
199	01-09-МКР008-ТП-ул.Победы пр-т 10Б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,03	0,09	493,2	277,2	216	5 480,00	4 620,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
200	01-09-МКР008-ТП-ул.Победы пр-т 10Б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,07	0,25	822,2	333	489,2	3 288,80	1 850,00	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
201	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
202	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
203	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 17а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
204	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 17б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
205	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 19а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
206	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 20	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
207	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,27	0,15	0,42	1 281,45	384	897,45	3 051,07	1 422,22	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
208	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,27	0,15	0,42	1 281,45	384	897,45	3 051,07	1 422,22	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
209	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,08	0,26	850,84	333	517,84	3 272,48	1 850,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
210	01-09-МКР018-ТП-ул.Фабричная 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
211	01-09-МКР008-ТП-ул.Победы пр-т 16А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,02	0,07	454,8	272,4	182,4	6 497,14	5 448,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
212	01-09-МКР007-ТП-ул.Комсомольская 157	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,03	0,05	488,4	272,4	216	9 768,00	13 620,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
213	01-09-МКР008-ТП-ул.Горького 18А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
214	01-09-МКР018-ТП-ул.Детская 20	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
215	01-09-МКР00П-ТП-Ком.пр-т 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,04	0,11	524,4	282,8	241,6	4 767,27	4 040,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
216	01-09-МКР00П-ТП-Ком.пр-т 2а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,03	0,09	493,2	277,2	216	5 480,00	4 620,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
217	01-10-МКР000-ТП-пер.Энергетиков3/1-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,02	0,11	469,8	287,4	182,4	4 270,91	3 193,33	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
218	01-10-МКР000-ТП-Прачечная	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,1	0,12	919,7	272,4	647,3	7 664,21	13 620,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
219	01-10-МКР000-ТП-Жил Дом №1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
220	01-10-МКР000-ТП-Жил Дом №2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
221	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,02	0,07	454,8	272,4	182,4	6 497,14	5 448,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
222	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 34	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой	2020

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой	
223	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 35	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
224	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 37	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
225	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 39	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
226	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 41	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,23	0,54	2 119,42	399,8	1 719,62	3 924,86	1 289,68	7 476,63	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
227	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 33а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,02	0,07	454,8	272,4	182,4	6 497,14	5 448,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
228	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 35а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
229	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Желез-ная 37а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
230	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Желез-ная 47	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,06	0,2	754,4	307,8	446,6	3 772,00	2 198,57	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
231	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Набережная 72	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
232	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Набережная 73	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
233	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Набережная 74	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
234	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 20	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
235	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
236	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 24	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
237	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 27	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
238	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 28	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
239	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 29	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
240	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
241	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 33	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
242	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 41	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,03	0,15	517,8	301,8	216	3 452,00	2 515,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
243	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 42	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
244	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 43	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,06	0,12	723,8	277,2	446,6	6 031,67	4 620,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2020
245	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 44	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
246	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 45	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
247	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 46	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
248	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 48	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
249	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 50	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
250	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 52	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
251	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 53	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
252	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 54	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
253	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 55	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
254	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 56	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
255	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 57	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
256	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 37	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,03	0,15	517,8	301,8	216	3 452,00	2 515,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
257	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 49	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
258	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 51	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2020
259	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 58	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,03	0,15	517,8	301,8	216	3 452,00	2 515,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
260	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 59	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
261	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 60	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
262	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 61	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
												й схемой	
263	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская45а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,03	0,15	517,8	301,8	216	3 452,00	2 515,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
264	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 35	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,11	0,24	992,45	301,8	690,65	4 135,22	2 321,54	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
265	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 38	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
266	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская40	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
267	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Пионерская 21	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
268	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
269	01-11-МКР00Л-ТП-2ая.Северная 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
270	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
271	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
272	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
273	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
274	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
275	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 20	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
276	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 21	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
277	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
278	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
279	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 26	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
280	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 28	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
281	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 1а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
282	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 1б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
283	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 1в	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
284	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 30	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
285	01-11-МКР00Л-ТП-ул.2ая.Северная 32	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
286	01-11-МКР000-ТП-ул.2яИнститутская 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,01	0,07	439	277,2	161,8	6 271,43	4 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
287	01-11-МКР000-ТП-ул.3яИнститутская 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
288	01-11-МКР000-ТП-ул.3яИнститутская 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,03	0,08	488,4	272,4	216	6 105,00	5 448,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
289	01-11-МКР000-ТП-ул.3яИнститутская 23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
290	01-11-МКР000-ТП-ул.Восточная 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
291	01-11-МКР000-ТП-ул.Восточная 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,08	0,25	841,84	324	517,84	3 367,38	1 905,88	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
292	01-11-МКР000-ТП-ул.Восточная 21	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,06	0,23	770,6	324	446,6	3 350,43	1 905,88	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
293	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гагарина 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
294	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гагарина 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
295	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
296	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
297	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
298	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
299	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 25	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
300	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 37	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
												й схемой	
301	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 39	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
302	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 43	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
303	01-11-МКР00Г-ТП-ул.Гайдука 45	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
304	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 47	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
305	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 2а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
306	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 2б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
307	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 4а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
308	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 6а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
309	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 33	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
310	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,06	0,17	741,2	294,6	446,6	4 360,00	2 678,18	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
311	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,06	0,19	748,4	301,8	446,6	3 938,95	2 321,54	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
312	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 35	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
313	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 1а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,11	0,42	1 090,45	399,8	690,65	2 596,32	1 289,68	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
314	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 1б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,11	0,32	1 039,85	349,2	690,65	3 249,54	1 662,86	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
315	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Гайдука 1в	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,15	0,41	1 281,45	384	897,45	3 125,49	1 476,92	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
316	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 60	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
317	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 64	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
318	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 70	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
319	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 72	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
320	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 74	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
321	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 76	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
322	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 84	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
323	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 88	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
324	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 90	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
325	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 93	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
326	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 95	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
327	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 96	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
328	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 97	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
329	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 98	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,01	0,07	439	277,2	161,8	6 271,43	4 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
330	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 99	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
331	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 101	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
332	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 83а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
333	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 62	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,04	0,17	543,4	301,8	241,6	3 196,47	2 321,54	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
334	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 68	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,04	0,17	543,4	301,8	241,6	3 196,47	2 321,54	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
335	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,06	0,19	748,4	301,8	446,6	3 938,95	2 321,54	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
336	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,17	0,45	2 103,62	384	1 719,62	4 674,72	1 371,43	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
337	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,15	0,41	1 281,45	384	897,45	3 125,49	1 476,92	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
338	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Дружбы 38	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,06	0,2	754,4	307,8	446,6	3 772,00	2 198,57	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
339	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Дружбы 58	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,06	0,2	754,4	307,8	446,6	3 772,00	2 198,57	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
340	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Дружбы 82	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
341	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Дружбы 58а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,06	0,2	754,4	307,8	446,6	3 772,00	2 198,57	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
342	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Дружбы 62а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,04	0,16	543,4	301,8	241,6	3 396,25	2 515,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
343	01-11-МКР000-ТП- ул.Калинина 1а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,09	0,23	868,99	307,8	561,19	3 778,23	2 198,57	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
344	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Комарова 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,03	0,08	488,4	272,4	216	6 105,00	5 448,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
345	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Комарова 25	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,03	0,08	488,4	272,4	216	6 105,00	5 448,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
346	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Комарова 21	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
347	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Комарова 23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
348	01-11-МКР00Л-ТП- ул.Дружбы 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,09	0,22	862,99	301,8	561,19	3 922,69	2 321,54	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
349	01-11-МКР000-ТП- ул.Науки 7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
350	01-11-МКР000-ТП- ул.Науки 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,02	0,14	484,2	301,8	182,4	3 458,57	2 515,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
351	01-11-МКР000-ТП- ул.Науки 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,07	0,28	838,4	349,2	489,2	2 994,29	1 662,86	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
352	01-11-МКР000-ТП- ул.Науки 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,07	0,28	838,4	349,2	489,2	2 994,29	1 662,86	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
353	01-11-МКР000-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,17	0,17	1 992,02	272,4	1 719,62	11 717,79		10	Здание с 1 ИТП	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
	ул.Науки 3										115,44	и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
354	01-11-МКР000-ТП-ул.Науки 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,32	0,17	0,49	2 138,02	418,4	1 719,62	4 363,31	1 307,50	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
355	01-11-МКР000-ТП-ул.Науки 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,39	0,23	0,62	2 077,42	357,8	1 719,62	3 350,68	917,44	7 476,63	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
356	01-11-МКР000-ТП-ИМГиГ Гараж	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,01	0,19	494,8	333	161,8	2 604,21	1 850,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
357	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 103	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
358	01-11-МКР00Л-ТП-Помещение котельной	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,02	0,04	454,8	272,4	182,4	11 370,00	13 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
359	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,02	0,03	454,8	272,4	182,4	15 160,00	27 240,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
360	01-11-МКР000-ТП-ул.Советская 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
361	01-11-МКР000-ТП-ул.Советская 19г	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
362	01-11-МКР000-ТП-ул.Советская 19е	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
363	01-11-МКР000-ТП-ул.Советская 1а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
364	01-11-МКР000-ТП-ул.Советская 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
365	01-11-МКР000-ТП-ул.Советская 19 Автодор	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
366	01-11-МКР00Л-ТП-ул.Дружбы 64а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,01	0,07	439	277,2	161,8	6 271,43	4 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
367	01-11-МКР000-ТП-ул.Науки 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,03	0,24	565,2	349,2	216	2 355,00	1 662,86	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
368	01-11-МКР000-ТП-ул.Науки 1а(2)	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,39	0,06	0,45	804,4	357,8	446,6	1 787,56	917,44	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
369	01-11-МКР00Н-ТП-ул.Науки 1а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,39	0,06	0,45	804,4	357,8	446,6	1 787,56	917,44	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
370	01-11-МКР000-ТП-ул.Науки 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,04	0,25	590,8	349,2	241,6	2 363,20	1 662,86	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
371	01-11-МКР000-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,03	0,24	565,2	349,2	216	2 355,00	1	7 200,00	ИТП с	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	ул.Науки 10									662,86		одноступенчатой схемой	
372	01-11-МКР000-ТП- ул.Науки 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,32	0,12	0,44	1 152,40	418,4	734	2 619,10	1 307,50	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
373	01-12-МКР000-ТП-ул. Керамическая 3а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
374	01-12-МКР000-ТП- пер.Путевой 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
375	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 57	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
376	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 59	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
377	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 61	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
378	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 63	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
379	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 65	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
380	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 67	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
381	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 74	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,17	0,38	2 068,82	349,2	1 719,62	5 444,27	1 662,86	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
382	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 76	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,17	0,38	2 068,82	349,2	1 719,62	5 444,27	1 662,86	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
383	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 78	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,11	0,27	1 007,45	316,8	690,65	3 731,31	1 980,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
384	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 88	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
385	01-14-МКР00Е-ТП- ул.Авиационная 90	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,01	0,07	439	277,2	161,8	6 271,43	4 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
386	01-14-МКР005-ТП- ул.Академическая 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
387	01-14-МКР005-ТП- ул.Академическая 32	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
388	01-14-МКР005-ТП- ул.Академическая 34	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
389	01-14-МКР000-ТП- ул.Бумажная 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,03	0,15	517,8	301,8	216	3 452,00	2 515,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
390	01-14-МКР000-ТП-ул.Бумажная 24а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,03	0,14	510,6	294,6	216	3 647,14	2 678,18	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
391	01-14-МКР000-ТП-ул.Бумажная 22а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,09	0,26	885,19	324	561,19	3 404,59	1 905,88	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
392	01-14-МКР000-ТП-ул.Бумажная 22б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,11	0,33	1 047,05	356,4	690,65	3 172,89	1 620,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
393	01-14-МКР005-ТП-ул.Комм. пр-т 33	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,65	0,03	0,68	735	519	216	1 080,88	798,46	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
394	01-14-МКР004-ТП-Ком.пр-т 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,04	0,16	543,4	301,8	241,6	3 396,25	2 515,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
395	01-14-МКР004-ТП-ул.Комсомольская 146	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
396	01-14-МКР004-ТП-ул.Комсомольская 148	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
397	01-14-МКР004-ТП-ул.Комсомольская 152	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,35	0,19	0,54	2 155,62	436	1 719,62	3 991,90	1 245,71	9 050,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
398	01-14-МКР015-ТП-ул.Ком-ская 190	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
399	01-14-МКР015-ТП-ул.Ком-ская 192	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
400	01-14-МКР016-ТП-ул.Ком-ская 215	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
401	01-14-МКР016-ТП-ул.Ком-ская 217	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
402	01-14-МКР015-ТП-ул.Ком-ская 190а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,17	0,45	2 103,62	384	1 719,62	4 674,72	1 371,43	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
403	01-14-МКР015-ТП-ул.Ком-ская 192а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
404	01-14-МКР016-ТП-ул.Ком-ская 215а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,1	0,3	987,5	340,2	647,3	3 291,68	1 701,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетна я средняя нагрузка	Суммарна я нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкци и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												весь дом	
405	01-14-МКР005-ТП-ул.Комм. пр-т 27	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,05	0,26	775,4	349,2	426,2	2 982,31	1 662,86	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
406	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
407	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,02	0,12	469,8	287,4	182,4	3 915,00	2 874,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
408	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
409	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,02	0,12	469,8	287,4	182,4	3 915,00	2 874,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
410	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
411	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
412	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,01	0,11	449,2	287,4	161,8	4 083,64	2 874,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
413	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
414	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,02	0,12	469,8	287,4	182,4	3 915,00	2 874,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
415	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,02	0,12	469,8	287,4	182,4	3 915,00	2 874,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
416	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
417	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
418	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 12а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
419	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 22а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
420	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 24а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
421	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 6а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
422	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 8а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,03	0,19	532,8	316,8	216	2 804,21	1 980,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
423	01-14-МКР004-ТП-ул.Курильская 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,13	0,36	1 184,11	364	820,11	3 289,21	1 582,61	6 308,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
424	01-14-МКР00Е-ТП-ул.Ленина 491	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,09	0,21	862,99	301,8	561,19	4 109,49	2 515,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
425	01-14-МКР00Е-ТП-ул.Ленина 493	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,08	0,2	819,64	301,8	517,84	4 098,22	2 515,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
426	01-14-МКР00Е-ТП-ул.Ленина 489	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,11	0,27	1 007,45	316,8	690,65	3 731,31	1 980,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
427	01-14-МКР00Е-ТП-ул.Ленина 489А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,17	0,45	2 103,62	384	1 719,62	4 674,72	1 371,43	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
428	01-14-МКР000-ТП-пр.Мира 60	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,03	0,09	493,2	277,2	216	5 480,00	4 620,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
429	01-14-МКР004-ТП-пр.Мира 99	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,06	0,23	770,6	324	446,6	3 350,43	1 905,88	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
430	01-14-МКР004-ТП-пр.Мира 109	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
431	01-14-МКР004-ТП-пр.Мира 95	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,12	0,35	1 098,00	364	734	3 137,15	1 582,61	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
432	01-14-МКР005-ТП-Мира пр-т 151	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,1	0,29	987,5	340,2	647,3	3 405,19	1 790,53	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
433	01-14-МКР005-ТП-Мира пр-т 153	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,11	0,33	1 047,05	356,4	690,65	3 172,89	1 620,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
434	01-14-МКР006-ТП-Мира пр-т 157	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,18	0,46	2 103,62	384	1 719,62	4 573,10	1 371,43	9 553,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
435	01-14-МКР006-ТП-Мира пр-т 161	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,15	0,4	1 281,45	384	897,45	3 203,63	1 536,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
436	01-14-МКР006-ТП-Мира пр-т 163	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,15	0,4	1 281,45	384	897,45	3 203,63	1 536,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
437	01-14-МКР015-ТП-пр.Мира 195	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,16	0,44	2 103,62	384	1 719,62	4 780,96	1 371,43	10 747,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
438	01-14-МКР015-ТП- пр.Мира 197	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
439	01-14-МКР12а-ТП- Мира пр-т 365	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
440	01-14-МКР12а-ТП- Мира пр-т 367	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,09	0,27	894,19	333	561,19	3 311,82	1 850,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
441	01-14-МКР005-ТП- Мира пр-т 151А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
442	01-14-МКР006-ТП- Мира пр-т 163А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,08	0,27	858,04	340,2	517,84	3 177,94	1 790,53	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
443	01-14-МКР015-ТП- пр.Мира 197а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
444	01-14-МКР12а-ТП- Мира пр-т 367А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
445	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
446	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
447	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
448	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
449	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
450	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 26	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
451	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 17а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
452	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 19а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
453	01-14-МКР004-ТП- ул.Невельского 23а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
454	01-14-МКР004-ТП-ул.Невельского 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,11	0,29	1 023,65	333	690,65	3 529,84	1 850,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
455	01-14-МКР004-ТП-ул.Невельского 7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,15	0,43	1 281,45	384	897,45	2 980,12	1 371,43	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
456	01-14-МКР004-ТП-ул.Леонова 42	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
457	01-14-МКР004-ТП-ул.Леонова 35а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
458	01-14-МКР006-ТП-Победы пр-т 50	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,04	0,16	543,4	301,8	241,6	3 396,25	2 515,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
459	01-14-МКР006-ТП-Победы пр-т 52	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,04	0,18	549,4	307,8	241,6	3 052,22	2 198,57	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
460	01-09-МКР015-ТП-пр.Победы 39а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,41	0,72	2 941,60	399,8	2 541,80	4 085,55	1 289,68	6 199,51	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
461	01-14-МКР004-ТП-ул.Хабаровская 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,09	0,33	925,19	364	561,19	2 803,61	1 516,67	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
462	01-14-МКР015-ТП-ул.Пограничная 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
463	01-14-МКР015-ТП-ул.Пограничная 20	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
464	01-14-МКР015-ТП-ул.Пограничная 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
465	01-14-МКР015-ТП-ул.Пограничная 24	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
466	01-14-МКР015-ТП-ул.Пограничная 26	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
467	01-14-МКР015-ТП-ул.Пограничная 28	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
468	01-14-МКР015-ТП-ул.Пограничная 20а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
469	01-14-МКР006-ТП- ул.Поповича 45	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,09	0,26	885,19	324	561,19	3 404,59	1 905,88	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
470	01-14-МКР006-ТП- ул.Поповича 45А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
471	01-14-МКР005-ТП- ул.Поповича 40	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
472	01-14-МКР005-ТП- ул.Поповича 42	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,15	0,39	1 261,45	364	897,45	3 234,49	1 516,67	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
473	01-14-МКР006-ТП- ул.Поповича 43	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,06	0,18	748,4	301,8	446,6	4 157,78	2 515,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
474	01-14-МКР005-ТП- ул.Поповича 44	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,15	0,38	1 261,45	364	897,45	3 319,61	1 582,61	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
475	01-14-МКР006-ТП- ул.Поповича 47	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,07	0,2	791	301,8	489,2	3 955,00	2 321,54	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
476	01-04-МКР006-ТП- ул.Поповича 43А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,08	0,27	858,04	340,2	517,84	3 177,94	1 790,53	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
477	01-14-МКР017-ТП- ул.Садовая 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,02	0,06	454,8	272,4	182,4	7 580,00	6 810,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
478	01-14-МКР017-ТП- ул.Садовая 15/36	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,05	0,22	750,2	324	426,2	3 410,00	1 905,88	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
479	01-14-МКР017-ТП- ул.Садовая 15/36	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
480	01-14-МКР004-ТП- ул.Саперная 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,02	0,13	477	294,6	182,4	3 669,23	2 678,18	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
481	01-14-МКР004-ТП- ул.Сахалинская 23а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,03	0,13	503,4	287,4	216	3 872,31	2 874,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
482	01-14-МКР004-ТП- ул.Сахалинская 25а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,02	0,11	469,8	287,4	182,4	4 270,91	3 193,33	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
483	01-14-МКР004-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,03	0,16	517,8	301,8	216	3 236,25	2	7 200,00	ИТП с	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
	ул.Сахалинская 23									321,54		одноступенчатой схемой	
484	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 25	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,04	0,17	543,4	301,8	241,6	3 196,47	2 321,54	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
485	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
486	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
487	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
488	01-14-МКР017-ТП-ул.Сахалинская 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,17	0,36	2 059,82	340,2	1 719,62	5 721,73	1 790,53	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
489	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
490	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
491	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
492	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
493	01-14-МКР004-ТП-ул.Сахалинская 21	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
494	01-14-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 33А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
495	01-14-МКР005-ТП-ул.Тихоокеанская 36	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
496	01-14-МКР004-ТП-ул.Физкультурная 119	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
497	01-14-МКР004-ТП-ул.Физкультурная 145	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
498	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкуль-ная 124Б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
499	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкуль-ная 126Б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
500	01-14-МКР004-ТП-ул.Физкультурная145а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,02	0,07	454,8	272,4	182,4	6 497,14	5 448,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
501	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкультурная 126	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,04	0,19	558,4	316,8	241,6	2 938,95	2 112,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
502	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкуль-ная 124А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,03	0,13	503,4	287,4	216	3 872,31	2 874,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
503	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкуль-ная 126А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,03	0,13	503,4	287,4	216	3 872,31	2 874,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
504	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкультурная 120	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,06	0,18	748,4	301,8	446,6	4 157,78	2 515,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
505	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкультурная 122	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,06	0,25	786,8	340,2	446,6	3 147,20	1 790,53	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
506	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкультурная 124	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,06	0,23	770,6	324	446,6	3 350,43	1 905,88	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
507	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкультурная 128	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,04	0,18	549,4	307,8	241,6	3 052,22	2 198,57	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
508	01-14-МКР006-ТП-ул.Физкультурная 130	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,04	0,18	549,4	307,8	241,6	3 052,22	2 198,57	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
509	01-14-МКР004-ТП-ул.Физкультурная 66	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
510	01-14-МКР004-ТП-ул.Физкультурная 72	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,04	0,11	524,4	282,8	241,6	4 767,27	4 040,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
511	01-14-МКР004-ТП-ул.Физкультурная 117	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,07	0,22	806	316,8	489,2	3 663,64	2 112,00	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
512	01-14-МКР004-ТП-ул.Хабаровская 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
513	01-14-МКР004-ТП-ул.Хабаровская 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,07	0,27	829,4	340,2	489,2	3 071,85	1 701,00	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
514	01-14-МКР004-ТП-ул.Хабаровская 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
												весь дом	
515	01-14-МКР004-ТП-ул.Хабаровская 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
516	01-14-МКР12а-ТП-Мира пр-т 373	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,06	0,17	741,2	294,6	446,6	4 360,00	2 678,18	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
517	01-14-МКР12а-ТП-Мира пр-т 373А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,1	0,33	1 011,30	364	647,3	3 064,56	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
518	01-15-МКР002-ТП-ул.Дзержинского 38	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,42	0,18	0,6	2 081,22	361,6	1 719,62	3 468,71	860,95	9 553,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
519	01-15-МКР002-ТП-ул.Дзержинского 40-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,51	0,2	0,71	2 116,43	396,81	1 719,62	2 980,89	778,05	8 598,12	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
520	01-15-МКР005-ТП-пр.Мира 121	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,13	0,43	1 219,91	399,8	820,11	2 837,01	1 332,67	6 308,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
521	01-15-МКР005-ТП-пр.Мира 119	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,03	0,31	600	384	216	1 935,48	1 371,43	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
522	01-16-МКР02у-ТП-ул.Антон Буюклы 74	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,01	0,08	444,6	282,8	161,8	5 557,50	4 040,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
523	01-16-МКР02у-ТП-ул.Антон Буюклы 78	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,06	0,18	748,4	301,8	446,6	4 157,78	2 515,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
524	01-16-МКР02у-ТП-ул.Антон Буюклы85-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
525	01-16-МКР02у-ТП-ул.Антон Буюклы85-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
526	01-16-МКР02у-ТП-ул.Антон Буюклы89а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,06	0,17	741,2	294,6	446,6	4 360,00	2 678,18	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
527	01-16-МКР001-ТП-ул.Амурская 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
528	01-16-МКР001-ТП-ул.Амурская 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,15	0,45	1 297,25	399,8	897,45	2 882,78	1 332,67	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
529	01-16-МКР001-ТП-ул.	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1	10	Здание с 1 ИТП	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	Амурская 6									289,68	115,44	и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
530	01-16-МКР001-ТП-ул. Амурская 29	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
531	01-16-МКР002-ТП-ул.Амурская 65	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
532	01-16-МКР002-ТП-ул.Амурская 94	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,15	0,46	1 297,25	399,8	897,45	2 820,11	1 289,68	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
533	01-16-МКР002-ТП-ул.Амурская 96	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,11	0,33	1 047,05	356,4	690,65	3 172,89	1 620,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
534	01-16-МКР002-ТП-ул.Амурская 100	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
535	01-16-МКР002-ТП-ул.Амурская 102	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
536	01-16-МКР010-ТП-ул.Амурская 155	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,15	0,4	1 281,45	384	897,45	3 203,63	1 536,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
537	01-16-МКР010-ТП-ул.Амурская 157	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,15	0,39	1 261,45	364	897,45	3 234,49	1 516,67	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
538	01-16-МКР010-ТП-ул.Амурская 159	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,07	0,24	813,2	324	489,2	3 388,33	1 905,88	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
539	01-16-МКР010-ТП-ул.Амурская 167	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,15	0,43	1 281,45	384	897,45	2 980,12	1 371,43	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
540	01-16-МКР010-ТП-ул.Амурская 169	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,11	0,32	1 039,85	349,2	690,65	3 249,54	1 662,86	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
541	01-16-МКР010-ТП-ул.Амурская 174	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
542	01-16-МКР010-ТП-ул.Амурская 182	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,11	0,36	1 074,65	384	690,65	2 985,15	1 536,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
543	01-16-МКР010-ТП-ул.Амурская 184	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,03	0,09	493,2	277,2	216	5 480,00	4 620,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
544	01-16-МКР09ш-ТП-пер.Ангарский 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
545	01-14-МКР000-ТП-ул.Бумажная 45	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
546	01-14-МКР000-ТП-ул.Бумажная 31а (1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
547	01-14-МКР000-ТП-ул.Бумажная 33	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
548	01-14-МКР000-ТП-ул.Бумажная 33б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
549	01-16-МКР000-ТП-ул.Бумажная 24в	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,12	0,28	1 050,80	316,8	734	3 752,87	1 980,00	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
550	01-16-МКР02у-ТП-ул.Вокзальная 67	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
551	01-16-МКР41к-ТП-ул.Вокзальная 68	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,06	0,17	741,2	294,6	446,6	4 360,00	2 678,18	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
552	01-16-МКР41к-ТП-ул.Вокзальная 70	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,34	0,09	0,43	979,59	418,4	561,19	2 278,12	1 230,59	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
553	01-16-МКР41к-ТП-ул.Вокзальная 72	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,09	0,26	885,19	324	561,19	3 404,59	1 905,88	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
554	01-16-МКР01У-ТП-ул.Вокзальная №5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
555	01-16-МКР01У-ТП-ул.Вокзальная №7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
556	01-16-МКР01У-ТП-ул.Вокзальная №9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
557	01-16-МКР01У-ТП-ул.Вокзальная №13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатого	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
558	01-16-МКР41к-ТП-ул.Вокзальная 76-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,15	0,38	1 261,45	364	897,45	3 319,61	1 582,61	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
559	01-16-МКР01У-ТП-ул.Вокзальная №9-А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
560	01-14-МКР000-ТП-ул.Дзержинского 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
561	01-14-МКР000-ТП-ул.Дзержинского 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
562	01-14-МКР000-ТП-ул.Дзержинского 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
563	01-16-МКР000-ТП-ул.Дзержинского 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,11	0,29	1 023,65	333	690,65	3 529,84	1 850,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
564	01-16-МКР001-ТП-ул.Дзержинского 22	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
565	01-16-МКР000-ТП-ул.Дзержинского 12а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,35	0,11	0,46	1 126,65	436	690,65	2 449,25	1 245,71	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
566	01-16-МКР04у-ТП-ул.Емельянова 114А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,1	0,33	1 011,30	364	647,3	3 064,56	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
567	01-16-МКР04у-ТП-ул.Емельянова 116А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,1	0,33	1 011,30	364	647,3	3 064,56	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
568	01-16-МКР000-ТП-ул.Дзержинского 126	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
569	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 105	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
570	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 77	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,09	0,27	894,19	333	561,19	3 311,82	1 850,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
571	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 79	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,09	0,28	901,39	340,2	561,19	3 219,26	1 790,53	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
572	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 79А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,09	0,28	901,39	340,2	561,19	3 219,26	1 790,53	6 235,47	Здание с 1 ИТП и	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
												двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
573	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 81	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,05	0,25	766,4	340,2	426,2	3 065,60	1 701,00	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
574	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 68	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
575	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 81А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,11	0,24	992,45	301,8	690,65	4 135,22	2 321,54	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
576	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 91А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,07	0,2	791	301,8	489,2	3 955,00	2 321,54	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
577	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 80г	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
578	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 80д	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
579	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 86б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
580	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 88а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
581	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 57	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,01	0,18	485,8	324	161,8	2 698,89	1 905,88	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
582	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 80	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
583	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 82	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
584	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 84	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
585	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 86	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,01	0,07	439	277,2	161,8	6 271,43	4 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
586	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 88	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
587	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 80б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
588	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 82-В	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
589	01-16-МКР02у-ТП-ул.Западная 86г	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,02	0,07	454,8	272,4	182,4	6 497,14	5 448,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
590	01-16-МКР02у-ТП-ул.Институтская 18б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
591	01-16-МКР02у-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,04	0,19	558,4	316,8	241,6	2 938,95	2	6 040,00	ИТП с	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	ул.Институтская 16									112,00		одноступенчатой схемой	
592	01-16-МКР02у-ТП-ул.Карла Маркса 47	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,01	0,07	439	277,2	161,8	6 271,43	4 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
593	01-16-МКР02у-ТП-ул.Карла Маркса 47а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
594	01-16-МКР002-ТП-ул.Карла-Маркса 25	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,08	0,31	881,84	364	517,84	2 844,66	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
595	01-16-МКР002-ТП-ул.Карла-Маркса 29	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,08	0,31	881,84	364	517,84	2 844,66	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
596	01-16-МКР002-ТП-ул.Карла-Маркса 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,08	0,31	881,84	364	517,84	2 844,66	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
597	01-16-МКР001-ТП-Ком.пр-т 74	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,33	0,11	0,44	1 109,05	418,4	690,65	2 520,58	1 267,88	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
598	01-16-МКР01У-ТП-ул.Комм. пр-т. №84	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
599	01-16-МКР02у-ТП-ул.Ленина 246	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,01	0,2	502	340,2	161,8	2 510,00	1 790,53	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
600	01-16-МКР01У-ТП-ул.Крюкова №64	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,04	0,22	574,6	333	241,6	2 611,82	1 850,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
601	01-16-МКР09ш-ТП-ул.Северная 56/1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,06	0,16	734	287,4	446,6	4 587,50	2 874,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
602	01-16-МКР001-ТП-ул. Курильская 34	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
603	01-16-МКР001-ТП-ул.Курильская 26а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
604	01-16-МКР001-ТП-ул.Курильская 33а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
605	01-16-МКР001-ТП-ул. Курильская 43а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
606	01-16-МКР001-ТП-ул. Курильская 52	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,11	0,29	1 023,65	333	690,65	3 529,84	1 850,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
607	01-16-МКР001-ТП-ул. Курильская 59	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
608	01-16-МКР02у-ТП- ул.Ленина 230	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
609	01-16-МКР02у-ТП- ул.Ленина 232	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,03	0,18	532,8	316,8	216	2 960,00	2 112,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
610	01-16-МКР000-ТП- ул.Ленина 166	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,04	0,15	536,2	294,6	241,6	3 574,67	2 678,18	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
611	01-16-МКР000-ТП- ул.Ленина 168	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,04	0,18	549,4	307,8	241,6	3 052,22	2 198,57	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
612	01-16-МКР02у-ТП- ул.Ленина 242а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,04	0,15	536,2	294,6	241,6	3 574,67	2 678,18	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
613	01-16-МКР02у-ТП- ул.Ленина 266б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,04	0,19	558,4	316,8	241,6	2 938,95	2 112,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
614	01-16-МКР02у-ТП- ул.Ленина 268а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,04	0,16	543,4	301,8	241,6	3 396,25	2 515,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
615	01-16-МКР001-ТП-ул. Ленина 127	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,04	0,2	558,4	316,8	241,6	2 792,00	1 980,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
616	01-16-МКР000-ТП- ул.Ленина 164	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,06	0,17	741,2	294,6	446,6	4 360,00	2 678,18	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
617	01-16-МКР01У-ТП- ул.Ленина №172	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,04	0,21	565,6	324	241,6	2 693,33	1 905,88	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
618	01-16-МКР01У-ТП- ул.Ленина №196	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,09	0,19	848,59	287,4	561,19	4 466,28	2 874,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
619	01-16-МКР002-ТП- ул.Ленина 217	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,06	0,3	810,6	364	446,6	2 702,00	1 516,67	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
620	01-16-МКР02у-ТП- ул.Ленина 244	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,03	0,2	540	324	216	2 700,00	1 905,88	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
621	01-16-МКР02у-ТП- ул.Ленина 250	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,08	0,34	901,84	384	517,84	2 652,48	1 476,92	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
622	01-16-МКР04у-ТП- ул.Ленина 292	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,06	0,19	748,4	301,8	446,6	3 938,95	2 321,54	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
623	01-16-МКР04у-ТП- ул.Ленина 294	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,04	0,16	543,4	301,8	241,6	3 396,25	2 515,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
624	01-16-МКР010-ТП- ул.Ленина 295	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
625	01-16-МКР010-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,12	0,29	1 058,00	324	734	3 648,28	1	6 116,69	Здание с 1 ИТП	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	ул.Ленина 297									905,88		и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
626	01-16-МКР010-ТП-ул.Ленина 301	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,06	0,16	734	287,4	446,6	4 587,50	2 874,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
627	01-16-МКР001-ТП-ул.Ленина 125	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,07	0,21	797	307,8	489,2	3 795,24	2 198,57	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
628	01-16-МКР001-ТП-ул.Ленина 171	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,27	0,12	0,39	1 118,00	384	734	2 866,67	1 422,22	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
629	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №174	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
630	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №180	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,09	0,24	877,99	316,8	561,19	3 658,30	2 112,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
631	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №182	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,09	0,31	917,59	356,4	561,19	2 959,98	1 620,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
632	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №184	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
633	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №198	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,06	0,16	734	287,4	446,6	4 587,50	2 874,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
634	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №216	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,06	0,23	770,6	324	446,6	3 350,43	1 905,88	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
635	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №218	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,37	0,18	0,55	2 155,62	436	1 719,62	3 919,32	1 178,38	9 553,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
636	01-16-МКР002-ТП-ул.Ленина 219	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,39	0,18	0,57	2 077,42	357,8	1 719,62	3 644,60	917,44	9 553,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
637	01-16-МКР02у-ТП-ул.Ленина 242	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,18	0,46	2 103,62	384	1 719,62	4 573,10	1 371,43	9 553,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
638	01-16-МКР003-ТП-ул.Ленина 279	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,09	0,29	901,39	340,2	561,19	3 108,25	1 701,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
639	01-16-МКР003-ТП-ул.Ленина 281	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,09	0,3	910,39	349,2	561,19	3 034,64	1 662,86	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
640	01-16-МКР003-ТП-ул.Ленина 283	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,12	0,4	1 118,00	384	734	2 795,01	1 371,43	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
641	01-16-МКР003-ТП-ул.Ленина 285	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,09	0,31	917,59	356,4	561,19	2 959,98	1 620,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
642	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 286	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,11	0,27	1 007,45	316,8	690,65	3 731,31	1 980,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
643	01-16-МКР003-ТП-ул.Ленина 287	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,09	0,28	901,39	340,2	561,19	3 219,26	1 790,53	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
644	01-16-МКР010-ТП-ул.Ленина 293	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
645	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 298	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,09	0,23	868,99	307,8	561,19	3 778,23	2 198,57	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
646	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 302	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
647	01-16-МКР010-ТП-ул.Ленина 303	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,11	0,33	1 047,05	356,4	690,65	3 172,89	1 620,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
648	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 306	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,15	0,39	1 261,45	364	897,45	3 234,49	1 516,67	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
649	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 312	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,36	0,17	0,53	2 155,62	436	1 719,62	4 067,22	1 211,11	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
650	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 314	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,11	0,37	1 074,65	384	690,65	2 904,47	1 476,92	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												весь дом	
651	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 316	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,1	0,31	996,5	349,2	647,3	3 214,53	1 662,86	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
652	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №184-А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
653	01-16-МКР01У-ТП-ул.Ленина №218-А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
654	01-16-МКР010-ТП-ул.Ленина 293а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
655	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 306А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,1	0,33	1 011,30	364	647,3	3 064,56	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
656	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 312А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,1	0,3	987,5	340,2	647,3	3 291,68	1 701,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
657	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 314А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,11	0,35	1 054,65	364	690,65	3 013,30	1 516,67	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
658	01-16-МКР04у-ТП-ул.Ленина 314Б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,1	0,24	955,1	307,8	647,3	3 979,60	2 198,57	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
659	01-16-МКР002-ТП-ул.Карла-Маркса 27	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,08	0,31	881,84	364	517,84	2 844,66	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
660	01-16-МКР003-ТП-ул.Ленина 283а-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,06	0,19	748,4	301,8	446,6	3 938,95	2 321,54	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
661	01-16-МКР003-ТП-ул.Ленина 285а-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,03	0,22	556,2	340,2	216	2 528,18	1 790,53	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
662	01-16-МКР010-ТП-ул.Ленина 295а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,02	0,06	454,8	272,4	182,4	7 580,00	6 810,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
663	01-16-МКР003-ТП-ул.Ленина 285а-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,08	0,26	850,84	333	517,84	3 272,48	1 850,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
664	01-16-МКР000-ТП-ул.Милицейская 7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,19	0,5	2 119,42	399,8	1 719,62	4 238,85	1 289,68	9 050,65	Здание с 1 ИТП и	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
665	01-16-МКР000-ТП-ул.Милицейская 13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
666	01-16-МКР000-ТП-ул.Милицейская 13а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,61	0,33	0,94	3 030,14	488,35	2 541,80	3 223,56	800,57	7 702,42	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
667	01-16-МКР001-ТП-пр.Мира 88	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
668	01-16-МКР41к-ТП-ул.Вокзальная 76-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
669	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 85	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,11	0,29	1 023,65	333	690,65	3 529,84	1 850,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
670	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 87А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,02	0,15	484,2	301,8	182,4	3 228,00	2 321,54	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
671	01-16-МКР002-ТП-ул.Дзержинского 44	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,51	0,07	0,58	886,01	396,81	489,2	1 527,60	778,05	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
672	01-16-МКР003-ТП-пр.Мира 176	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
673	01-16-МКР003-ТП-пр.Мира 178	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
674	01-16-МКР003-ТП-пр.Мира 180	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
675	01-16-МКР003-ТП-пр.Мира 182	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
676	01-16-МКР010-ТП-пр.Мира 186	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
677	01-16-МКР010-ТП-пр.Мира 188	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
678	01-16-МКР010-ТП-пр.Мира 192	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,12	0,38	1 118,00	384	734	2 942,11	1 476,92	6 116,69	Здание с 1 ИТП и	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
												двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
679	01-16-МКР010-ТП-пр.Мира 186а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
680	01-16-МКР010-ТП-пр.Мира 192а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,11	0,35	1 054,65	364	690,65	3 013,30	1 516,67	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
681	01-16-МКР010-ТП-пр.Мира 184	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,07	0,3	853,2	364	489,2	2 844,00	1 582,61	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
682	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 50	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
683	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 27	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
684	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 36	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,03	0,11	498,8	282,8	216	4 534,55	3 535,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
685	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 42	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,03	0,14	510,6	294,6	216	3 647,14	2 678,18	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
686	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 43	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
687	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 46	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,03	0,09	493,2	277,2	216	5 480,00	4 620,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
688	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 27а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,03	0,13	503,4	287,4	216	3 872,31	2 874,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
689	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 34а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
690	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 34б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
691	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 34в	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
692	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 43а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
693	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,12	0,4	1 118,00	384	734	2 795,01	1 371,43	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
694	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 53	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,11	0,33	1 047,05	356,4	690,65	3 172,89	1 620,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
695	01-16-МКР001-ТП-ул. Невельского 58	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОнВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОнВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
696	01-16-МКР001-ТП-ул.Ленина 123	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,41	0,03	0,44	573,8	357,8	216	1 304,09	872,68	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
697	01-16-МКР09ш-ТП-ул.Песочная 33	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,04	0,13	529	287,4	241,6	4 069,23	3 193,33	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
698	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 62	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
699	01-16-МКР41к-ТП-Победы пр-т 89	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,05	0,15	713,6	287,4	426,2	4 757,33	2 874,00	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
700	01-16-МКР41к-ТП-Победы пр-т 91	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,05	0,14	713,6	287,4	426,2	5 097,14	3 193,33	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
701	01-16-МКР41к-ТП-Победы пр-т 93	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,05	0,15	713,6	287,4	426,2	4 757,33	2 874,00	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
702	01-16-МКР41к-ТП-Победы пр-т 95	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,05	0,15	713,6	287,4	426,2	4 757,33	2 874,00	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
703	01-16-МКР02у-ТП-пр.Победы 100	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,04	0,14	529	287,4	241,6	3 778,57	2 874,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
704	01-16-МКР02у-ТП-пр.Победы 110	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,04	0,14	529	287,4	241,6	3 778,57	2 874,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
705	01-16-МКР41к-ТП-Победы пр-т 89А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,05	0,18	728	301,8	426,2	4 044,44	2 321,54	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
706	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 60	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,06	0,18	748,4	301,8	446,6	4 157,78	2 515,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
707	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 65	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,05	0,25	766,4	340,2	426,2	3 065,60	1 701,00	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
708	01-16-МКР41к-ТП-Победы пр-т 91А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,09	0,29	901,39	340,2	561,19	3 108,25	1 701,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
709	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 53	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,1	0,3	987,5	340,2	647,3	3 291,68	1 701,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
710	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 55	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
711	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 74	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
712	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 75	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,07	0,2	791	301,8	489,2	3 955,00	2 321,54	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
713	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 76	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
714	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 77	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,06	0,18	748,4	301,8	446,6	4 157,78	2 515,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
715	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 88	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
716	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 90	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
717	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 55а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,15	0,4	1 281,45	384	897,45	3 203,63	1 536,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
718	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 55в	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,15	0,46	1 297,25	399,8	897,45	2 820,11	1 289,68	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
719	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 78	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,06	0,14	729,4	282,8	446,6	5 210,00	3 535,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
720	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 51	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
721	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 75а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,05	0,24	766,4	340,2	426,2	3 193,33	1 790,53	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
722	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 61	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,15	0,4	1 281,45	384	897,45	3 203,63	1 536,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
723	01-16-МКР010-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9	16	ИТП с	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	ул.Пограничная 36									080,00	180,00	одноступенчатой схемой	
724	01-16-МКР41к-ТП-ул.Пограничная 80	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
725	01-16-МКР41к-ТП-ул.Пограничная 78	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
726	01-16-МКР41к-ТП-ул.Пограничная 80б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
727	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 50	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,11	0,27	1 007,45	316,8	690,65	3 731,31	1 980,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
728	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 52	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,16	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 289,68	10 747,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
729	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 58	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
730	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 60-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,11	0,27	1 007,45	316,8	690,65	3 731,31	1 980,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
731	01-16-МКР04у-ТП-ул.Пограничная 63	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,12	0,33	1 083,20	349,2	734	3 282,43	1 662,86	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
732	01-16-МКР04у-ТП-ул.Пограничная 65	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,4	0,3	0,7	2 077,42	357,8	1 719,62	2 967,75	894,5	5 732,08	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
733	01-16-МКР04у-ТП-ул.Пограничная 67	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,1	0,3	987,5	340,2	647,3	3 291,68	1 701,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
734	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 50а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
735	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 56а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,11	0,32	1 039,85	349,2	690,65	3 249,54	1 662,86	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
736	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 58а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,15	0,43	1 281,45	384	897,45	2 980,12	1 371,43	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
737	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 58б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,11	0,33	1 047,05	356,4	690,65	3 172,89	1 620,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
738	01-16-МКР04у-ТП-ул.Пограничная 59А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,11	0,28	1 014,65	324	690,65	3 623,76	1 905,88	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
739	01-16-МКР010-ТП-ул.Пограничная 60а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,07	0,24	813,2	324	489,2	3 388,33	1 905,88	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
740	01-16-МКР04у-ТП-ул.Пограничная 61А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,1	0,3	987,5	340,2	647,3	3 291,68	1 701,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
741	01-16-МКР04у-ТП-ул.Пограничная 63а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,1	0,33	1 011,30	364	647,3	3 064,56	1 582,61	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
742	01-16-МКР41к-ТП-ул.Пограничная 80А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
743	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 53	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
744	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 55	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
745	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 57	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
746	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 59	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
747	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 67	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
748	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 69	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
749	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 73	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
750	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 75	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												весь дом	
751	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 77	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
752	01-16-МКР003-ТП-ул.Поповича 79	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
753	01-16-МКР002-ТП-ул.Поповича 102	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
754	01-16-МКР002-ТП-ул.Поповича 104	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
755	01-16-МКР002-ТП-ул.Поповича 106	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
756	01-16-МКР002-ТП-ул.Поповича 108	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
757	01-16-МКР002-ТП-ул.Поповича 110	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
758	01-16-МКР002-ТП-ул.Поповича 98	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,39	0,14	0,53	1 255,25	357,8	897,45	2 368,40	917,44	6 410,36	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
759	01-16-МКР002-ТП-ул.Пушкина 57	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
760	01-16-МКР010-ТП-ул.Пушкина 118	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,15	0,4	1 281,45	384	897,45	3 203,63	1 536,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
761	01-16-МКР010-ТП-ул.Пушкина 131	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,15	0,43	1 281,45	384	897,45	2 980,12	1 371,43	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
762	01-16-МКР010-ТП-ул.Пушкина 133	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,15	0,22	1 180,25	282,8	897,45	5 364,77	4 040,00	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
763	01-16-МКР010-ТП-ул.Пушкина 149	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,04	0,12	524,4	282,8	241,6	4 370,00	3 535,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
764	01-16-МКР010-ТП-ул.Пушкина 151	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,04	0,11	524,4	282,8	241,6	4 767,27	4 040,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
765	01-16-МКР010-ТП-ул.Пушкина 153	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,02	0,05	454,8	272,4	182,4	9 096,00	9 080,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
766	01-16-МКР000-ТП-ул.Сахалинская 36	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,03	0,2	540	324	216	2 700,00	1 905,88	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
767	01-16-МКР09ш-ТП-ул.Сахалинская 98	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,04	0,16	543,4	301,8	241,6	3 396,25	2 515,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
768	01-16-МКР001-ТП-ул.Сахалинская 29	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,04	0,18	549,4	307,8	241,6	3 052,22	2 198,57	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
769	01-16-МКР000-ТП-ул.Сахалинская 32	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,06	0,2	754,4	307,8	446,6	3 772,00	2 198,57	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
770	01-16-МКР000-ТП-ул.Сахалинская 34	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,15	0,08	0,23	834,64	316,8	517,84	3 628,89	2 112,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
771	01-16-МКР000-ТП-ул.Сахалинская 38	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,09	0,21	862,99	301,8	561,19	4 109,49	2 515,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
772	01-16-МКР001-ТП-ул.Сахалинская 41	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,12	0,31	1 074,20	340,2	734	3 465,17	1 790,53	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
773	01-16-МКР001-ТП-ул.Сахалинская 43	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,12	0,3	1 067,00	333	734	3 556,68	1 850,00	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
774	01-16-МКР001-ТП-ул.Сахалинская 45	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,09	0,21	862,99	301,8	561,19	4 109,49	2 515,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
775	01-16-МКР001-ТП-ул.Сахалинская 55	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
776	01-16-МКР09ш-ТП-ул.Сахалинская 100	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,12	0,37	1 118,00	384	734	3 021,63	1 536,00	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
777	01-16-МКР001-ТП-ул.Сахалинская 45а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,06	0,16	734	287,4	446,6	4 587,50	2 874,00	7 443,33	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
778	01-16-МКР001-ТП-ул.Сахалинская 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,09	0,29	901,39	340,2	561,19	3 108,25	1 701,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												весь дом	
779	01-16-МКР001-ТП-ул. Сахалинская 33	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,11	0,29	1 023,65	333	690,65	3 529,84	1 850,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
780	01-16-МКР001-ТП-ул. Сахалинская 35	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
781	01-16-МКР001-ТП-ул. Сахалинская 37	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
782	01-16-МКР001-ТП-ул. Сахалинская 39	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
783	01-16-МКР001-ТП-ул. Сахалинская 47	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,11	0,25	998,45	307,8	690,65	3 993,81	2 198,57	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
784	01-16-МКР001-ТП-ул. Сахалинская 49	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
785	01-16-МКР001-ТП-ул. Сахалинская 51	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,16	0,45	2 119,42	399,8	1 719,62	4 709,83	1 378,62	10 747,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
786	01-16-МКР01У-ТП-ул. Сахалинская №61	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,09	0,29	901,39	340,2	561,19	3 108,25	1 701,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
787	01-16-МКР09ш-ТП-ул. Сахалинская 102	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
788	01-16-МКР09ш-ТП-ул. Сахалинская 106	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
789	01-16-МКР09ш-ТП-ул. Сахалинская 108	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
790	01-16-МКР09ш-ТП-ул. Сахалинская 108а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,12	0,38	1 118,00	384	734	2 942,11	1 476,92	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
791	01-16-МКР000-ТП-ул. Сахалинская 32а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
792	01-16-МКР09ш-ТП-ул.Сахалинская 88	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,35	0,23	0,58	2 155,62	436	1 719,62	3 716,59	1 245,71	7 476,63	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
793	01-16-МКР000-ТП-ул.Сахалинская 34б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
794	01-16-МКР001-ТП-ул.Хабаровская 32а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
795	01-16-МКР001-ТП-ул.Хабаровская 42	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
796	01-16-МКР001-ТП-ул.Хабаровская 44	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,33	0,16	0,49	2 138,02	418,4	1 719,62	4 363,31	1 267,88	10 747,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
797	01-16-МКР001-ТП-ул.Хабаровская 58	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,17	0,21	1 992,02	272,4	1 719,62	9 485,83	6 810,00	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
798	01-16-МКР001-ТП-ул.Хабаровская 60	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,07	0,25	822,2	333	489,2	3 288,80	1 850,00	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
799	01-16-МКР02у-ТП-ул.Хлебная 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,02	0,06	454,8	272,4	182,4	7 580,00	6 810,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
800	01-16-МКР010-ТП-ул.Чехова 160А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,03	0,1	498,8	282,8	216	4 988,00	4 040,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
801	01-16-МКР001-ТП-ул.Чехова 2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,07	0,02	0,09	465,2	282,8	182,4	5 168,89	4 040,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
802	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,01	0,12	456,4	294,6	161,8	3 803,33	2 678,18	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
803	01-16-МКР001-ТП-ул.Чехова 2а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,04	0,16	543,4	301,8	241,6	3 396,25	2 515,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
804	01-16-МКР001-ТП-ул.Чехова 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,15	0,43	1 281,45	384	897,45	2 980,12	1 371,43	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
805	01-16-МКР001-ТП-ул.Чехова 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,29	0,17	0,46	2 119,42	399,8	1 719,62	4 607,44	1 378,62	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
806	01-16-МКР001-ТП-ул.Чехова 29	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,22	0,11	0,33	1 047,05	356,4	690,65	3 172,89	1 620,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
807	01-16-МКР002-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,11	0,25	998,45	307,8	690,65	3 993,81	2	6 278,67	Здание с 1 ИТП	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	ул.Чехова 43									198,57		и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	
808	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 66	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
809	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 68	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
810	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 70	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
811	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 72	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
812	01-16-МКР010-ТП-ул.Чехова 103	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,11	0,28	1 014,65	324	690,65	3 623,76	1 905,88	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
813	01-16-МКР010-ТП-ул.Чехова 164	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,15	0,38	1 261,45	364	897,45	3 319,61	1 582,61	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
814	01-16-МКР010-ТП-ул.Чехова 172	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,15	0,43	1 281,45	384	897,45	2 980,12	1 371,43	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
815	01-16-МКР010-ТП-ул.Чехова 174	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,15	0,46	1 297,25	399,8	897,45	2 820,11	1 289,68	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
816	01-16-МКР010-ТП-ул.Чехова 172а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,28	0,15	0,43	1 281,45	384	897,45	2 980,12	1 371,43	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
817	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 43а-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,09	0,27	894,19	333	561,19	3 311,82	1 850,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
818	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 43а-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,09	0,27	894,19	333	561,19	3 311,82	1 850,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
819	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 66а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
820	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 68а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
821	01-16-МКР002-ТП-ул.Чехова 72а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
822	01-16-МКР02у-ТП-ул.Ленина 248	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,02	0,15	484,2	301,8	182,4	3 228,00	2 321,54	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
823	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 83А	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,02	0,13	477	294,6	182,4	3 669,23	2 678,18	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
824	01-16-МКР41к-ТП-ул.Железно-ная 83	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,04	0,21	565,6	324	241,6	2 693,33	1 905,88	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
825	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 67	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,51	0,07	0,58	886,01	396,81	489,2	1 527,60	778,05	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
826	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 80-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,39	0,19	0,58	2 077,42	357,8	1 719,62	3 581,77	917,44	9 050,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
827	01-16-МКР010-ТП-ул.Пушкина 120	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,24	0,15	0,39	1 261,45	364	897,45	3 234,49	1 516,67	5 983,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
828	01-17-МКР022-ТП-ул.Саранская 17а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,14	0,02	0,16	490,2	307,8	182,4	3 063,75	2 198,57	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
829	01-17-МКР022-ТП-ул.Ленина 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,02	0,1	465,2	282,8	182,4	4 652,00	3 535,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
830	01-17-МКР022-ТП-ул.Ленина 5	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,02	0,07	454,8	272,4	182,4	6 497,14	5 448,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
831	01-17-МКР00Д-ТП-ул.Новая 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,04	0,1	518,8	277,2	241,6	5 188,00	4 620,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
832	01-17-МКР00Д-ТП-ул.Новая 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
833	01-17-МКР00Д-ТП-ул.Новая 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
834	01-17-МКР00Д-ТП-ул.Новая 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
835	01-17-МКР00Д-ТП-ул.Новая 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
836	01-17-МКР00Д-ТП-ул.Новая 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
837	01-17-МКР022-ТП-пр.Красносельский 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,31	0,17	0,48	2 119,42	399,8	1 719,62	4 415,47	1 289,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой	2021

№п/ п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетна я средняя нагрузка	Суммарна я нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкци и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
838	01-17-МКР022-ТП- пр.Красносельский 4а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,12	0,28	1 050,80	316,8	734	3 752,87	1 980,00	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчато й схемой ГВС на весь дом	2021
839	01-17-МКР022-ТП- пр.Красносельский 13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
840	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Садовая 15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
841	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Садовая 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
842	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Садовая 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
843	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Садовая 21	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
844	01-17-МКР022-ТП- ул.Саранская 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчато й схемой ГВС на весь дом	2021
845	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 7	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,01	0,07	439	277,2	161,8	6 271,43	4 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
846	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 9	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
847	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
848	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 12	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
849	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 13	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
850	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 14	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
851	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 15	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
852	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
853	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
854	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
855	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
856	01-17-МКР00Д-ТП- ул.Студенческая 20	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,02	0,08	459,6	277,2	182,4	5 745,00	4 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчато й схемой	2021
857	01-17-МКР00Д-ТП-	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9	16	ИТП с	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
	ул.Ударная 45									080,00	180,00	одноступенчатой схемой	
858	01-17-МКР00Д-ТП-ул.Ударная 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,18	0,1	0,28	980,3	333	647,3	3 501,09	1 850,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
859	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 127	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
860	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 129	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
861	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 131	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
862	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 133	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
863	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 135	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
864	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 137	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
865	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 139	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
866	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 125а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
867	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 111а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
868	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 113а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,16	0,09	0,25	877,99	316,8	561,19	3 511,97	1 980,00	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
869	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 115	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,35	0,17	0,52	2 155,62	436	1 719,62	4 145,43	1 245,71	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
870	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 117	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,12	0,38	1 118,00	384	734	2 942,11	1 476,92	6 116,69	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
871	01-17-МКР022-ТП-ул.Украинская 123	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,35	0,17	0,52	2 155,62	436	1 719,62	4 145,43	1 245,71	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
872	01-17-МКР022-ТП-ул.Центральная 31	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,03	0,08	488,4	272,4	216	6 105,00	5 448,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
873	01-17-МКР022-ТП-ул.Центральная 31а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,03	0,08	488,4	272,4	216	6 105,00	5 448,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
874	01-17-МКР022-ТП-ул.Центральная 33а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,03	0,08	488,4	272,4	216	6 105,00	5 448,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой	
875	01-21-МКР010-ТП-ул.Амурская 187	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
876	01-21-МКР013-ТП-ул.Есенина 4 ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,13	0,13	1 092,51	272,4	820,11	8 403,96		6 308,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
877	01-21-МКР013-ТП-ул.Есенина 12Б ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,23	0,23	1 992,02	272,4	1 719,62	8 660,98		7 476,63	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
878	01-21-МКР013-ТП-ул.Комс.271а к1 ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,19	0,19	1 992,02	272,4	1 719,62	10 484,34		9 050,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
879	01-21-МКР013-ТП-ул.Комс-кая 271Б ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,18	0,18	1 992,02	272,4	1 719,62	11 066,80		9 553,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
880	01-21-МКР013-ТП-ул.Комс-кая 281 ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,42	0,42	2 814,20	272,4	2 541,80	6 700,47		6 051,90	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
881	01-25-МКР09ш-ТП-пер.Ангарский 1а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,01	0,03	434,2	272,4	161,8	14 473,33	13 620,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
882	01-25-МКР09ш-ТП-пер.Ангарский 1б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,02	0,02	0,04	454,8	272,4	182,4	11 370,00	13 620,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
883	01-25-МКР09ш-ТП-пер.Ангарский 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,41	0,17	0,58	2 077,42	357,8	1 719,62	3 581,77	872,68	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
884	01-25-МКР09ш-ТП-пер.Ангарский 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,01	0,01	0,02	434,2	272,4	161,8	21 710,00	27 240,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
885	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Железнодорож. 16	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,11	0,36	1 074,65	384	690,65	2 985,15	1 536,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
886	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Железнодорож. 18	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,1	0,1	0,2	934,7	287,4	647,3	4 673,52	2 874,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
887	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Железнодорож. 18а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,11	0,11	0,22	985,25	294,6	690,65	4 478,43	2 678,18	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
888	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Железнодорож. 18а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
889	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Южно-Сах. 8	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,11	0,36	1 074,65	384	690,65	2 985,15	1 536,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
												й схемой ГВС на весь дом	
890	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Южно-Сах. 10	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,23	0,11	0,34	1 054,65	364	690,65	3 101,92	1 582,61	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
891	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Южно-Сахалин. 11	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,11	0,32	1 039,85	349,2	690,65	3 249,54	1 662,86	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
892	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Южно-Сахалин. 17	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,25	0,11	0,36	1 074,65	384	690,65	2 985,15	1 536,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
893	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Южно-Сахалин. 19	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,26	0,11	0,37	1 074,65	384	690,65	2 904,47	1 476,92	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
894	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Южно-Сах. 27	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,19	0,11	0,3	1 030,85	340,2	690,65	3 436,18	1 790,53	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
895	01-25-МКР09ш-ТП-ул.Железнодорож.20(1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,17	0,1	0,27	971,3	324	647,3	3 597,42	1 905,88	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
896	01-26-МКР000-ТП-Склад(АБК)	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,08	0,08	0,16	800,64	282,8	517,84	5 004,02	3 535,00	6 473,05	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
897	01-26-МКР000-ТП-Мастерская	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,02	0,06	454,8	272,4	182,4	7 580,00	6 810,00	9 120,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
898	01-26-МКР000-ТП-Гараж02	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,05	0,14	713,6	287,4	426,2	5 097,14	3 193,33	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
899	01-26-МКР000-ТП-пр.Мира 2в	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,03	0,06	488,4	272,4	216	8 140,00	9 080,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
900	01-26-МКР000-ТП-пр.Мира 4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,34	0,11	0,45	1 109,05	418,4	690,65	2 464,56	1 230,59	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
901	01-26-МКР000-ТП-пр.Мира 6	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,05	0,14	713,6	287,4	426,2	5 097,14	3 193,33	8 524,00	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
902	01-26-МКР000-ТП-пр.Мира 5-1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,06	0,03	0,09	493,2	277,2	216	5 480,00	4 620,00	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
903	01-26-МКР000-ТП-пр.Мира 5-2	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
904	01-26-МКР000-ТП-пр.Мира 5-3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
905	01-26-МКР000-ТП-пр.Мира 5-4	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
906	01-26-МКР000-ТП-пр.Мира 5 (АБК)	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,09	0,03	0,12	503,4	287,4	216	4 195,00	3 193,33	7 200,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
907	01-14-МКР009-ТП-ул.Емельянова 21	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,35	0,17	0,52	2 155,62	436	1 719,62	4 145,43	1 245,71	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
908	01-14-МКР009-ТП-ул.Емельянова 23	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,35	0,16	0,51	2 155,62	436	1 719,62	4 226,71	1 245,71	10 747,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
909	01-14-МКР009-ТП-пр.Мира 235	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,72	0,33	1,05	3 091,03	549,23	2 541,80	2 943,84	762,83	7 702,42	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
910	01-14-МКР009-ТП-пр.Мира 237	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
911	01-14-МКР009-ТП-пр.Мира 239а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,2	0,11	0,31	1 030,85	340,2	690,65	3 325,33	1 701,00	6 278,67	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
912	01-14-МКР009-ТП-пр.Мира 239б	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,35	0,17	0,52	2 155,62	436	1 719,62	4 145,43	1 245,71	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
913	01-16-МКР010-ТП-ул.Дзержинского 120	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,04	0,01	0,05	434,2	272,4	161,8	8 684,00	6 810,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
914	01-16-МКР010-ТП-ул.Ленина 301а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
915	01-16-МКР010-ТП-ул.Ленина 299	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,12	0,04	0,16	543,4	301,8	241,6	3 396,25	2 515,00	6 040,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
916	01-16-МКР010-ТП-пр.Победы 67а	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,13	0,07	0,2	791	301,8	489,2	3 955,00	2 321,54	6 988,57	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
917	01-16-МКР003-ТП-пр.Победы 86	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,3	0,17	0,47	2 119,42	399,8	1 719,62	4 509,41	1 332,67	10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
918	01-14-МКР00Г-ТП-ул.Попова 1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,03	0,01	0,04	434,2	272,4	161,8	10 855,00	9 080,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021
919	01-14-МКР00Г-ТП-ул.Попова 3	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,05	0,01	0,06	434,2	272,4	161,8	7 236,67	5 448,00	16 180,00	ИТП с одноступенчатой схемой	2021

№п/п	Адрес узла ввода	Номер источника	Расчетная нагрузка ОиВ,	Расчетная средняя нагрузка	Суммарная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость реконструкции, тыс. руб.			Удельная стоимость реконструкции, млн. руб./Гкал/ч			Схема ИТП	Год реконструкции и ИТП, год
						ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС	ВСЕГО, в том числе:	ОиВ	ГВС		
920	01-21-МКР014-ТП-Ком-ская 259в ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,19	0,19	1 992,02	272,4	1 719,62	10 484,34		9 050,65	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
921	01-21-МКР014-ТП-Комс-кая 245/1 ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,35	0,35	2 814,20	272,4	2 541,80	8 040,57		7 262,28	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
922	01-21-МКР013-ТП-Стройка2 ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,35	0,35	2 814,20	272,4	2 541,80	8 040,57		7 262,28	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
923	01-16-МКР002-ТП-ул.Ленина 219 (м-н1)	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0,21	0,09	0,3	910,39	349,2	561,19	3 034,64	1 662,86	6 235,47	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
924	01-21-МКР013-ТП-ул.Ком-ская 277 ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,42	0,42	2 814,20	272,4	2 541,80	6 700,47		6 051,90	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
925	01-21-МКР014-ТП-ул.Горького 54 ГВС	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	0	0,17	0,17	1 992,02	272,4	1 719,62	11 717,79		10 115,44	Здание с 1 ИТП и двухступенчатой схемой ГВС на весь дом	2021
Итого			139,64	70,77	210,41	851 387,88	296 350,02	555 037,87	5 350,06	3 771,33	9 443,38		

Раздел 5. Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии г. Южно-Сахалинска приведены в Главе 8 «Перспективные топливные балансы» актуализированного проекта Схемы теплоснабжения.

В таблице 45 представлены перспективные топливные балансы источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения.

В настоящее время на котельных АО «СКК» используется газ, уголь и керосин в следующих пропорциях:

- Газ – 86,0%;
- Уголь – 12,5%;
- Керосин -1,5%.

Средний по котельным АО «СКК» удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии составляет 164,7 кг у.т./Гкал. При этом, котельные использующие уголь, имеют УРУТ превышающий 200,0 кг у.т./Гкал.

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по отказу от использования угля в качестве основного топлива и по переходу на природный и сжиженный углеводородный (СУГ) газ.

В результате перехода средний УРУТ по АО «СКК» сократиться до 159,0 кг у.т./Гкал, что позволит сэкономить до 2,7 тыс. т.у.т. в год.

Топливный баланс по котельным АО «СКК» представлен на рисунке 19.

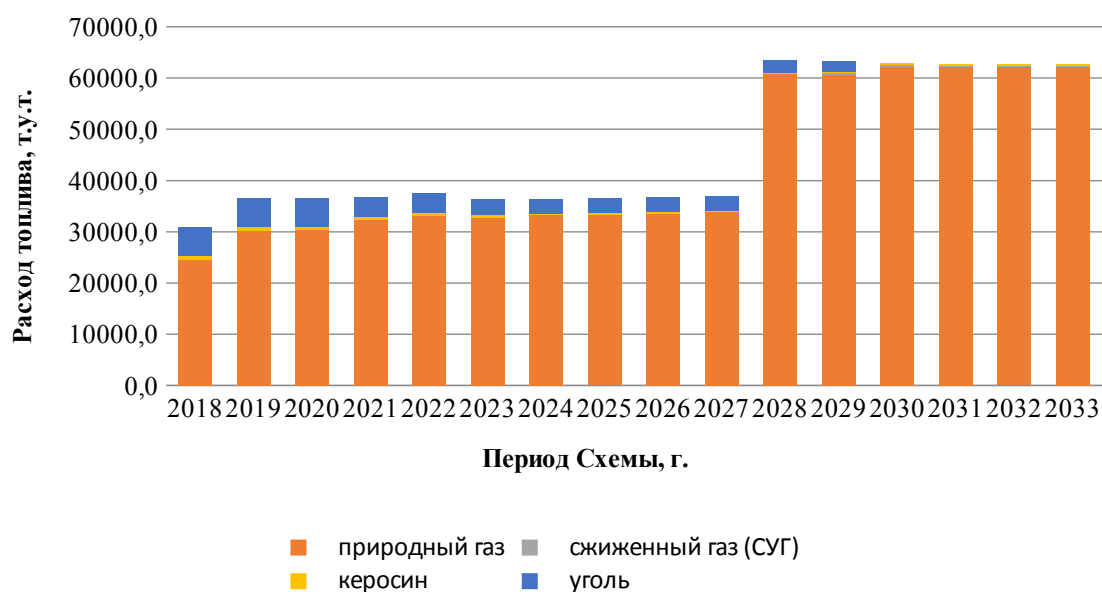


Рисунок 19 - Топливный баланс по котельным АО «СКК»

Таблица 45 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего, летнего и переходного периодов по каждому источнику тепловой энергии.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
Теплоисточник №		1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 по адресу: пер. Энергетиков, 1 - ПАО "Сахалинэнерго"								
6.	Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов теплоисточника, в т.ч. :	тыс. Гкал	1480,627	1465,900	1465,90 0	1465,90 0	1465,90 0	1465,90 0	1526,258	1410,54 7	1410,547
6.1.	в паре	тыс. Гкал									
6.2.	в горячей воде	тыс. Гкал	1480,6	1465,9	1465,9	1465,9	1465,9	1465,9	1526,3	1410,5	1410,5
7.4.	На отпуск теплоты, в т.ч.	тыс. тут	207,18	205,91	205,86	205,80	205,74	205,69	214,11	197,73	197,73
	ПВК	тыс. тут									
	РОУ	тыс. тут									
7.4.1	по физическому методу	тыс. тут									
7.4.2	по пропорциональному методу	тыс. тут	207,18	205,91	205,86	205,80	205,74	205,69	214,11	197,73	197,73
Виды топлива на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1											
8.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	207,18	205,91	205,86	205,80	205,74	205,69	214,11	197,73	197,73
8.1.	природный газ	тыс. тут	191,30	190,13	190,08	190,03	189,97	189,92	197,70	182,58	182,58
8.2.	сжиженный газ	тыс. тут									
8.3.	бурый уголь	тыс. тут	15,880	15,783	15,779	15,774	15,770	15,766	16,411	15,156	15,156
8.4.	мазут	тыс. тут									
8.5.	дизельное топливо	тыс. тут									
9.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
9.1.	природный газ	млн. м ³	154,92	153,97	153,93	153,89	153,84	153,80	160,10	147,85	147,85
9.2.	сжиженный газ	млн. м ³									
9.3.	бурый уголь	тыс. тонн	26,030	25,871	25,864	25,857	25,849	25,843	26,901	24,843	24,843
9.4.	мазут	тыс. тонн									
9.5.	дизельное топливо	тыс.									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
		тонн									
Удельные расходы топлива на Южно-Сахалинской ТЭЦ-1											
13.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	139,93	140,47	140,43	140,39	140,35	140,32	140,29	140,18	140,18
14.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	67,71	68,65	69,40	70,15	70,91	71,38	71,85	73,26	73,26
14.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	10,16	10,30	10,41	10,52	10,64	10,71	10,78	10,99	10,99
14.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	16,25	16,48	16,66	16,84	17,02	17,13	17,24	17,58	17,58
15.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	тыс. т _{у.т}	145,56	143,44	142,70	141,96	141,21	140,73	148,72	131,06	131,06
15.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	тыс. т _{у.т}	46,02	46,66	47,17	47,68	48,19	48,51	48,83	49,79	49,79
15.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	тыс. т _{у.т}	15,60	15,82	15,99	16,16	16,34	16,45	16,55	16,88	16,88
Теплоисточник №		2	Районная котельная по адресу: ул. Бумажная, 26 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	64298,5	98399,8	98399,8	98399,8	98399,8	98399,8	47737,7	42550,3	39597
1.1.	в горячей воде	Гкал	64298,5	98399,8	98399,8	98399,8	98399,8	98399,8	47737,7	42550,3	39597,1
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	991,4	988,8	988,8	988,8	988,8	988,8	479,7	427,6	397,9
2.1.	в горячей воде	Гкал	991,4	988,8	988,8	988,8	988,8	988,8	479,7	427,6	397,9
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	63307,1	97411,0	97411,0	97411,0	97411,0	97411,0	47258,0	42122,7	39199,2
3.1.	в горячей воде	Гкал	63307,1	97411,0	97411,0	97411,0	97411,0	97411,0	47258,0	42122,7	39199,2

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	10074,58	15417,72	15417,7 2	15417,7 2	15417,7 2	15417,7 2	7479,76	6595,30	6137,56
4.1.	природный газ	Т _{у.т}	10074,58	15417,72	15417,7 2	15417,7 2	15417,7 2	15417,7 2	7479,76	6595,30	6137,56
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³	8105,7	12404,7	12404,7	12404,7	12404,7	12404,7	6018,0	5306,4	4938,1
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,68	156,68	156,68	156,68	156,68	156,68	156,68	155,00	155,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,14	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	156,57	156,57
Расходы топлива по временам года											
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч									
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч									
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}	10074,58	15417,72	15417,7 2	15417,7 2	15417,7 2	15417,7 2	7479,76	6595,30	6137,56
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}									
Теплоисточник №		3	Котельная №5 по адресу: ул. Сахалинская. 155а - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1692,2	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701
1.1.	в горячей воде	Гкал	1692,2	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	30,8	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	30,8	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1661,4	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	1661,4	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0	1606,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	280,63	282,08	282,08	282,08	282,08	282,08	282,08	282,08	282,08
4.1.	природный газ	Т _{у.т}							282,08	282,08	282,08
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}	280,63	282,08	282,08	282,08	282,08	282,08			
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³							227,0	227,0	227,0
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.	191,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8			
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	168,91	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}	249,08	249,28	249,28	249,28	249,28	249,28	249,28	249,28	249,28
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}	31,6	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
Теплоисточник №		4	Котельная №6 по адресу: ул. Клубная, 21а - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	285,1	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322
1.1.	в горячей воде	Гкал	285,1	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0	322,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	5,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	5,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	279,9	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	279,9	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	49,66	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09	50,23	50,23	50,23
4.1.	природный газ	Т _{у.т}							50,23	50,23	50,23
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}	49,66	56,09	56,09	56,09	56,09	56,09			
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³							40,4	40,4	40,4
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
5.3.	керосин	т.	33,9	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3			
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	177,41	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	156,98	156,98	156,98
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.г}	42,80	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	44,16	44,16	44,16
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.г}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.г}	6,9	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,1	6,1	6,1
Теплоисточник №		5	Котельная №8 по адресу: ул. Горького, 1 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	175,6	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60
1.1.	в горячей воде	Гкал	175,6	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	3,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	3,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	172,4	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
3.1.	в горячей воде	Гкал	172,4	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	27,89	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
4.1.	природный газ	T _{у.т}									
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	T _{у.т}									
	керосин	T _{у.т}	27,89	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
	уголь	T _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³									
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.	19,1	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	161,82	164,35	164,35	164,35	164,35	164,35	164,35	164,35	164,35
Расходы топлива по временам года											
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у.т} /ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у.т}	9,57	-9,07	-9,07	-9,07	-9,07	-9,07	-9,07	-9,07	-9,07
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у.т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на	T _{у.т}	18,3	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	выработку тепловой энергии в переходный период										
Теплоисточник №		6	Котельная №9-2 по адресу: ул. Вокзальная, 110 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	455,3	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744
1.1.	в горячей воде	Гкал	455,3	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0	744,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	8,3	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	8,3	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	447,0	582,0	582,0	582,0	582,0	582,0	582,0	582,0	582,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	447,0	582,0	582,0	582,0	582,0	582,0	582,0	582,0	582,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	78,81	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79
4.1.	природный газ	Т _{у.т}									
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}	78,81	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79	128,79
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³									
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.	53,9	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	176,32	221,29	221,29	221,29	221,29	221,29	221,29	221,29	221,29
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход	Т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период										
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т}	65,06	111,54	111,54	111,54	111,54	111,54	111,54	111,54	111,54
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т}	13,7	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Теплоисточник №		7	Котельная №11 по адресу: с. Ёлочки, ул. Верхняя, 3 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	391,3	516,0	516,0	517,0	518,0	519,0	520,0		
1.1.	в горячей воде	Гкал	391,3	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0		
1.2.	в паре	Гкал				1,0	2,0	3,0	4,0		
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	7,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0		
2.1.	в горячей воде	Гкал	7,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0		
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	384,2	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0		
3.1.	в горячей воде	Гкал	384,2	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0	508,0		
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	65,33	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15		
4.1.	природный газ	Т _{у,т}									
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у,т}									
	керосин	Т _{у,т}	65,33	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15		
	уголь	Т _{у,т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³									
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.	44,7	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9		
5.4.	уголь	т.									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	166,97	166,97	166,97	166,64	166,32	166,00	165,68		
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	170,05	169,60	169,60	169,60	169,60	169,60	169,60		
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч							4,00		
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т}	57,63	78,48	78,48	78,48	78,48	78,48	- 11249,52		
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т}							11328,00		
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т}	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7		
Теплоисточник №		8	Котельная №12 по адресу: ул. Ленина, 480/1 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	841,9	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0	1092
1.1.	в горячей воде	Гкал	841,9	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0	1092,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	15,3	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	15,3	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	826,6	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	826,6	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0
3.2.	в паре	Гкал									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	137,60	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49
4.1.	природный газ	T _{у.т}									
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	T _{у.т}									
	керосин	T _{у.т}	137,60	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49
	уголь	T _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³									
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.	94,1	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	166,48	176,03	176,03	176,03	176,03	176,03	176,03	176,03	176,03
Расходы топлива по временам года											
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у.т} /ч	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у.т}	126,54	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у.т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у.т}	11,1	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
Теплоисточник №		9	Котельная №21 по адресу: с. Восточка - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1876,5	1627,0	1627,0	1627,0	1627,0	1627,0	1627,0	1627,0	1455
1.1.	в горячей воде	Гкал	1876,5	1627,0	1627,0	1627,0	1627,0	1627,0	1627,0	1627,0	1454,9
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	78,5	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	21,8
2.1.	в горячей воде	Гкал	78,5	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0	21,8
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1798,0	1508,0	1508,0	1508,0	1508,0	1508,0	1508,0	1508,0	1433,1
3.1.	в горячей воде	Гкал	1798,0	1508,0	1508,0	1508,0	1508,0	1508,0	1508,0	1508,0	1433,1
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	542,31	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	218,24
4.1.	природный газ	Т _{у.т}									
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									218,24
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}	542,31	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	470,20	
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³									
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									139,0
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.	982,5	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	289,00	289,00	289,00	289,00	289,00	289,00	289,00	289,00	150,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	301,62	311,81	311,81	311,81	311,81	311,81	311,81	311,81	152,28
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,09
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный	Т _{у.т} /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	период										
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у,т}	506,01	432,68	432,68	432,68	432,68	432,68	432,68	432,68	199,92
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у,т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у,т}	36,3	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	18,3
Теплоисточник №		10	Котельная №23 по адресу: с. Ёлочки, ул. Центральная, 7 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1408,3	901,0	901,0	902,0	903,0	904,0	905,0		
1.1.	в горячей воде	Гкал	1408,3	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0		
1.2.	в паре	Гкал				1,0	2,0	3,0	4,0		
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	58,9	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0		
2.1.	в горячей воде	Гкал	58,9	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0		
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1349,4	825,0	825,0	825,0	825,0	825,0	825,0		
3.1.	в горячей воде	Гкал	1349,4	825,0	825,0	825,0	825,0	825,0	825,0		
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у,т}	301,66	192,99	192,99	192,99	192,99	192,99	192,99		
4.1.	природный газ	T _{у,т}									
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	T _{у,т}									
	керосин	T _{у,т}									
	уголь	T _{у,т}	301,66	192,99	192,99	192,99	192,99	192,99	192,99		
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³									
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.	546,5	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7		
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	214,20	214,20	214,20	213,96	213,73	213,49	213,25		
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	223,55	233,93	233,93	233,93	233,93	233,93	233,93		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.г}	292,46	183,37	183,37	183,37	183,37	183,37	183,37		
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.г}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.г}	9,2	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6		
Теплоисточник №		11	Котельная №18 по адресу: ул. А. Матросова, 18б - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	145,7	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175
1.1.	в горячей воде	Гкал	145,7	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	2,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	2,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	142,8	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	142,8	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.г}	24,56	29,50	29,50	29,50	29,50	29,50	27,30	27,30	27,30
4.1.	природный газ	Т _{у.г}							27,30	27,30	27,30

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}	24,56	29,50	29,50	29,50	29,50	29,50			
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³							22,0	22,0	22,0
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.	16,8	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2			
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	168,59	168,59	168,59	168,59	168,59	168,59	156,00	156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	172,01	170,54	170,54	170,54	170,54	170,54	157,80	157,80	157,80
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}	22,22	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	25,16	25,16	25,16
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	2,1	2,1
Теплоисточник №		12	Газовая котельная №15 по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	70249,4	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0	60684
1.1.	в горячей воде	Гкал	70249,4	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0	60684,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	1533,9	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	1533,9	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0	1406,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	68715,5	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	68715,5	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0	59278,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	10944,09	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91
4.1.	природный газ	Т _{у.т}	10944,09	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91	9453,91
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³	8805,3	7606,3	7606,3	7606,3	7606,3	7606,3	7606,3	7606,3	7606,3
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,27	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48	159,48
Расходы топлива по временам года											
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	3,91	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
9.1.	Годовой расход условного топлива на	Т _{у.т}	10139,35	8648,07	8648,07	8648,07	8648,07	8648,07	8648,07	8648,07	8648,07

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	выработку тепловой энергии в зимний период										
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}	804,7	805,8	805,8	805,8	805,8	805,8	805,8	805,8	805,8
Теплоисточник №		13	Котельная п.р. Ново-Александровск (угольная) по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1' - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	5,0		
1.1.	в горячей воде	Гкал	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0			
1.2.	в паре	Гкал							5,0		
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0			
2.1.	в горячей воде	Гкал	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0	1050,0			
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал									
3.1.	в горячей воде	Гкал									
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50			
4.1.	природный газ	Т _{у.т}									
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50			
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³									
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.	323,4	323,4	323,4	323,4	323,4	323,4			
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00			
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал									
	Расходы топлива по временам года										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч									
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч									
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50			
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}									
Теплоисточник №		14	Котельная №16 с. Березняки по адресу: с. Березняки - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8925,1	10775,0	10775,0	10775,0	10775,0	10775,0	10768,4	10768,4	10768
1.1.	в горячей воде	Гкал	8925,1	10775,0	10775,0	10775,0	10775,0	10775,0	10768,4	10768,4	10768,4
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	373,5	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	215,4	215,4	215,4
2.1.	в горячей воде	Гкал	373,5	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	215,4	215,4	215,4
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	8551,6	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	8551,6	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0	10553,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1762,70	2128,06	2128,06	1724,00	1724,00	1724,00	1722,94	1722,94	1722,94
4.1.	природный газ	Т _{у.т}				1724,00	1724,00	1724,00	1722,94	1722,94	1722,94
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}	1762,70	2128,06	2128,06						
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³				1387,1	1387,1	1387,1	1386,2	1386,2	1386,2
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.	3193,5	3855,5	3855,5						
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	197,50	197,50	197,50	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	206,13	201,65	201,65	163,37	163,37	163,37	163,27	163,27	163,27
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,54	0,53	0,53	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,15	0,15	0,15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}	1651,80	2019,57	2019,57	1636,11	1636,11	1636,11	1635,10	1635,10	1635,10
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}	110,9	108,5	108,5	87,9	87,9	87,9	87,8	87,8	87,8
Теплоисточник №		15	Котельная с. Синегорск по адресу: с. Синегорск, ул. Коммунистическая, 60 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14885,7	13548,0	13548,0	13548,0	13548,0	13548,0	13548,0	13548,0	10544

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
1.1.	в горячей воде	Гкал	14885,7	13548,0	13548,0	13548,0	13548,0	13548,0	13548,0	13548,0	10543,8
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	622,9	531,0	531,0	531,0	531,0	531,0	531,0	531,0	210,9
2.1.	в горячей воде	Гкал	622,9	531,0	531,0	531,0	531,0	531,0	531,0	531,0	210,9
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	14262,8	13017,0	13017,0	13017,0	13017,0	13017,0	13017,0	13017,0	10333,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	14262,8	13017,0	13017,0	13017,0	13017,0	13017,0	13017,0	13017,0	10333,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у,т}	2823,82	2570,06	2570,06	2570,06	2570,06	2570,06	2570,06	2570,06	1634,29
4.1.	природный газ	Т _{у,т}									1634,29
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у,т}									
	керосин	Т _{у,т}									
	уголь	Т _{у,т}	2823,82	2570,06	2570,06	2570,06	2570,06	2570,06	2570,06	2570,06	
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³									1314,9
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.	5116,0	4656,2	4656,2	4656,2	4656,2	4656,2	4656,2	4656,2	
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	155,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	197,98	197,44	197,44	197,44	197,44	197,44	197,44	197,44	158,16
Расходы топлива по временам года											
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,76
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,11
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,22
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний	Т _{у,т}	2225,30	1973,19	1973,19	1973,19	1973,19	1973,19	1973,19	1973,19	1156,16

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	период										
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у,т}	403,24	402,13	402,13	402,13	402,13	402,13	402,13	402,13	322,14
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у,т}	195,3	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	156,0
Теплоисточник №		16	Газовая котельная №17 по адресу: с. Санаторное - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8460,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191
1.1.	в горячей воде	Гкал	8460,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0	9191,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	146,4	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	146,4	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0	392,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	8313,6	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	8313,6	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0	8799,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у,т}	1308,82	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91
4.1.	природный газ	T _{у,т}	1308,82	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91	1421,91
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	T _{у,т}									
	керосин	T _{у,т}									
	уголь	T _{у,т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³	1053,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0	1144,0
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	157,43	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	T _{у,т} /ч	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	тепловой энергии в зимний период										
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.л} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.л} /ч	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.г}	1211,66	1322,18	1322,18	1322,18	1322,18	1322,18	1322,18	1322,18	1322,18
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.г}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.г}	97,2	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Теплоисточник №		17	Газовая котельная №19 по адресу: п.р. Хомутово, ул. Сахарова, 22а - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	790,0	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0	780
1.1.	в горячей воде	Гкал	790,0	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	15,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	15,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	774,2	773,0	773,0	773,0	773,0	773,0	773,0	773,0	773,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	774,2	773,0	773,0	773,0	773,0	773,0	773,0	773,0	773,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.г}	123,11	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55
4.1.	природный газ	Т _{у.г}	123,11	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55	121,55
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.г}									
	керосин	Т _{у.г}									
	уголь	Т _{у.г}									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³	99,1	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	159,02	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т}	106,88	105,50	105,50	105,50	105,50	105,50	105,50	105,50	105,50
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т}	16,2	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Теплоисточник №		18	Газовая котельная №20 по адресу: с. Дальнее, ул. Нежинская, 2 - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	600,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605
1.1.	в горячей воде	Гкал	600,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
1.2.	в паре	Гкал									

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	12,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
2.1.	в горячей воде	Гкал	12,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0
3.1.	в горячей воде	Гкал	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	90,49	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25
4.1.	природный газ	Т _{у.т}	90,49	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³	72,8	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	153,90	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18
Расходы топлива по временам года											
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч									
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}	84,22	84,92	84,92	84,92	84,92	84,92	84,92	84,92	84,92

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у,т}									
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у,т}	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Теплоисточник №		19	Газовая котельная №26 по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. Науки - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	13000,0	21599,1	21599,1	21599,1	21599,1	21599,1	28536,0	38360,3	38360
1.1.	в горячей воде	Гкал	13000,0	21599,1	21599,1	21599,1	21599,1	21599,1	28536,0	38360,3	38360,3
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	283,9	387,1	387,1	387,1	387,1	387,1	511,5	687,6	687,6
2.1.	в горячей воде	Гкал	283,9	387,1	387,1	387,1	387,1	387,1	511,5	687,6	687,6
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	12716,1	21212,0	21212,0	21212,0	21212,0	21212,0	28024,5	37672,7	37672,7
3.1.	в горячей воде	Гкал	12716,1	21212,0	21212,0	21212,0	21212,0	21212,0	28024,5	37672,7	37672,7
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у,т}	2073,35	3444,81	3444,81	3444,81	3444,81	3444,81	4551,16	6118,03	6118,03
4.1.	природный газ	T _{у,т}	2073,35	3444,81	3444,81	3444,81	3444,81	3444,81	4551,16	6118,03	6118,03
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	T _{у,т}									
	керосин	T _{у,т}									
	уголь	T _{у,т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³	1668,2	2771,6	2771,6	2771,6	2771,6	2771,6	3661,7	4922,4	4922,4
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	163,05	162,40	162,40	162,40	162,40	162,40	162,40	162,40	162,40
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у,т} /ч	1,63	1,74	1,91	2,09	2,27	2,40	2,53	2,93	2,93

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.л} /ч	0,24	0,26	0,29	0,31	0,34	0,36	0,38	0,44	0,44
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.л} /ч	0,47	0,50	0,55	0,60	0,65	0,69	0,72	0,84	0,84
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}	1045,82	2350,01	2238,65	2127,30	2015,95	1932,44	2955,27	4271,60	4271,60
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}	692,29	737,61	812,63	887,65	962,68	1018,94	1075,21	1244,01	1244,01
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}	335,2	357,2	393,5	429,9	466,2	493,4	520,7	602,4	602,4
Теплоисточник №		18_1	Новая котельная "Южная" по адресу: р-н. ул. Больничная - АО "СКК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал								165465,5	165466
1.1.	в горячей воде	Гкал								165465,5	165465,5
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал								3309,3	3309,3
2.1.	в горячей воде	Гкал								3309,3	3309,3
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал								162156,2	162156,2
3.1.	в горячей воде	Гкал								162156,2	162156,2
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}								25812,62	25812,62

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
4.1.	природный газ	Т _{у.т}								25812,6 2	25812,62
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³								20768,1	20768,1
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал								156,00	156,00
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал								159,18	159,18
Расходы топлива по временам года											
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч								8,86	8,86
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч								1,33	1,33
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч								2,53	2,53
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}								20228,1 7	20228,17
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}								3762,44	3762,44
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}								1822,0	1822,0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
Теплоисточник №		20	Мини-ТЭЦ "Сфера" по адресу: ул. Лунного света, 25 - ООО "СахГЭК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12808
1.1.	в горячей воде	Гкал	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6	12807,6
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2
2.1.	в горячей воде	Гкал	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2	332,2
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3
3.1.	в горячей воде	Гкал	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3	12475,3
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т _{у.т}	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17
4.1.	природный газ	Т _{у.т}	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17	1908,17
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³	1535,3	1535,3	1535,3	1535,3	1535,3	1535,3	1535,3	1535,3	1535,3
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный	Т _{у.т} /ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	период										
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у.т}	1580,27	1580,27	1580,27	1580,27	1580,27	1580,27	1580,27	1580,27	1580,27
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у.т}	220,92	220,92	220,92	220,92	220,92	220,92	220,92	220,92	220,92
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у.т}	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0
Теплоисточник №		21	Мини-ТЭЦ "Сфера-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул Автомобильная, 16в - ООО "СахГЭК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820
1.1.	в горячей воде	Гкал	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5	5820,5
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9
2.1.	в горячей воде	Гкал	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6
3.1.	в горячей воде	Гкал	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6	5683,6
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18
4.1.	природный газ	T _{у.т}	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18	867,18
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	T _{у.т}									
	керосин	T _{у.т}									
	уголь	T _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм³	697,7	697,7	697,7	697,7	697,7	697,7	697,7	697,7	697,7
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
	Расходы топлива по временам года										
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у.т} /ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у.т} /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T _{у.т}	742,12	742,12	742,12	742,12	742,12	742,12	742,12	742,12	742,12
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T _{у.т}	84,26	84,26	84,26	84,26	84,26	84,26	84,26	84,26	84,26
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T _{у.т}	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
Теплоисточник №		22	Котельная "Хомутово-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул. 3-я Набережная - ООО "СахГЭК"								
Перспективный топливно-энергетический баланс											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5772
1.1.	в горячей воде	Гкал	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9	5771,9
1.2.	в паре	Гкал									
2.	Собственные нужды, в т.ч.:	Гкал	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8
2.1.	в горячей воде	Гкал	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8	230,8
2.2.	в паре	Гкал									
3.	Отпуск в сеть	Гкал	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1
3.1.	в горячей воде	Гкал	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1	5541,1
3.2.	в паре	Гкал									
4.	Затрачено условного топлива, в т.ч.:	T _{у.т}	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95
4.1.	природный газ	T _{у.т}	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2028	2033
4.2.	сжиженный газ (СУГ)	Т _{у.т}									
	керосин	Т _{у.т}									
	уголь	Т _{у.т}									
5.	Затрачено натурального топлива, в т.ч.:										
5.1.	природный газ	тыс. нм ³	691,9	691,9	691,9	691,9	691,9	691,9	691,9	691,9	691,9
5.2.	сжиженный газ (СУГ)	м ³									
5.3.	керосин	т.									
5.4.	уголь	т.									
6.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99
7.	УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19
Расходы топлива по временам года											
8.1.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
8.2.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8.3.	Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9.1.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т}	713,17	713,17	713,17	713,17	713,17	713,17	713,17	713,17	713,17
9.2.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т}	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89	98,89
9.3.	Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т}	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9

Таблица 46 – Результаты расчётов запасов топлива по Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

Наименование	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
2018 год												
Уголь, тыс. т.	31,9	28,7	25,4	22,2	21,2	20,2	19,2	26,7	34,2	36,3	38,4	35,2
Мазут, тыс. тонн	0,17	0,19	0,195	0,20	0,18	0,15	0,13	0,14	0,16	0,17	0,17	0,17
2023 год												
Уголь, тыс. т.	31,9	28,7	25,4	22,2	21,2	20,2	19,2	26,7	34,2	36,3	38,4	35,2
Мазут, тыс. тонн	0,17	0,19	0,195	0,20	0,18	0,15	0,13	0,14	0,16	0,17	0,17	0,17
2028 год												
Уголь, тыс. т.	31,9	28,7	25,4	22,2	21,2	20,2	19,2	26,7	34,2	36,3	38,4	35,2
Мазут, тыс. тонн	0,17	0,19	0,195	0,20	0,18	0,15	0,13	0,14	0,16	0,17	0,17	0,17
2033 год												
Уголь, тыс. т.	31,9	28,7	25,4	22,2	21,2	20,2	19,2	26,7	34,2	36,3	38,4	35,2
Мазут, тыс. тонн	0,17	0,19	0,195	0,20	0,18	0,15	0,13	0,14	0,16	0,17	0,17	0,17

ТЫ С. ТО Н												
---------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 6. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

В результате оценки совокупности названных предложений сформированы предложения по источникам финансирования, обеспечивающих необходимые потребности.

При разработке следует учитывать положения пункта 13 «Требований к схемам теплоснабжения». Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, утверждаются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих на праве собственности или ином законном праве данными объектами, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.

Обосновывающие материалы по прогнозу инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение приведены в Книге 10 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» Обосновывающих материалов к актуализированной схеме теплоснабжения г. Южно-Сахалинска до 2033 г.

Поскольку в различных системах теплоснабжения потребность в инвестициях различна, то, с учетом ограничений п. 13 «Требований к схемам теплоснабжения» формировать предложения по величинам инвестиций, по источникам и величине необходимого финансирования следует с учетом деления по системам теплоснабжения или по зонам деятельности Единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определяемых в схеме теплоснабжения в соответствии с требованиями «Правил организации теплоснабжения» (ПП РФ от 08.08.2012 №808).

Предложения по определению зон деятельности ЕТО и определению ЕТО в каждой зоне приведены в Книге 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» Обосновывающих материалов к актуализированной схеме теплоснабжения г. Южно-Сахалинска до 2033 г.

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития Схемы теплоснабжения г. Южно-Сахалинска определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 6 обосновывающих материалов: «Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения г. Южно-Сахалинска в прогнозных ценах, без НДС, представлен в таблице 47.

В структуру проектов вошли мероприятия:

- окупаемость которых будет осуществляться в счет теплового бизнеса;
- запланированы на перспективу, т.е. должны учитываться в расчетах тарифных последствий, плате за подключение и прочих источниках финансирования (мероприятия после 2019 г.).

Таблица 47 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, тыс. руб.

№ группы проекта в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	<i>АО «СКК»</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>26,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>94,22</i>	<i>71,79</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>466,21</i>	<i>14,95</i>	<i>55,43</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
11	строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	466,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	реконструкция действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	млн. руб.	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	0,00
13	реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	млн. руб.	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	0,00
14	реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	млн. руб.	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	0,00
15	перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	млн. руб.	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	0,00
16	расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	млн. руб.	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	0,00
17	вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,95	55,43	0,00	0,00	0,00
18	реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования	млн. руб.	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,63	62,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	реконструкция котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при ликвидации централизованного теплоснабжения	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>ПАО «Сахалинэнерго»</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>68,85</i>	<i>175,88</i>	<i>22,24</i>	<i>176,54</i>	<i>92,84</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
11	строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	млн. руб.	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	0,00
12	реконструкция действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	млн. руб.	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	0,00
13	реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	млн. руб.	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	0,00
14	реконструкция котельных с увеличением	млн. руб.	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	0,00

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии																
15	перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	млн. руб.	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	0,00
16	расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	млн. руб.	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	0,00
17	вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	млн. руб.	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	0,00
18	реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования	млн. руб.	68,85	175,88	22,24	176,54	92,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	реконструкция котельных для повышения эффективности производства, передачи и потребления тепловой энергии	млн. руб.	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	0,00
20	вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при ликвидации централизованного теплоснабжения	млн. руб.	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	0,00
	<i>Прочие ТСО г. Южно-Сахалинска</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	<i>Итого по г. Южно-Сахалинску</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>94,85</i>	<i>175,88</i>	<i>22,24</i>	<i>176,54</i>	<i>92,84</i>	<i>94,22</i>	<i>71,79</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>466,21</i>	<i>14,95</i>	<i>55,43</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>

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

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 7 обосновывающих материалов: «Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Все затраты, реализация которых намечена на период 2019-2033 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них входят 8 групп проектов, в том числе:

01 – Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов),

02 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

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

04 - Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения

05 - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

06 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

07 - Строительство или реконструкция насосных станций.

08 - Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения.

Таблица 48 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, тыс. руб.

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

№ группы проекто в	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
-----------------------------	--------------	----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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

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

Мероприятия по изменению температурного графика и гидравлических режимов работы системы теплоснабжения Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

Раздел 7. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Обосновывающие материалы по определению единой теплоснабжающей организации г. Южно-Сахалинска приведены в Книге 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Южно-Сахалинска до 2033 г.

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» (далее – ФЗ-190).

В соответствии со ст. 2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация (далее ЕТО) определяется в схеме теплоснабжения. В отношении городов с численностью населения 500 тысяч человек и более статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением Федерального органа исполнительной власти (Министерство энергетики РФ) при утверждении схемы теплоснабжения.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.).

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, 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 статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3-х 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» (далее - официальный сайт).

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 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 в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- 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 действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808. В соответствии с п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

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

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 и 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 ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

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

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих на территории городского округа, представлен в таблице 49.

Реестр зон деятельности ЕТО на территории городского округа представлен в таблице 50.

Таблица 49 – Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск»

№ п/п	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Ведомственная принадлежность		Эксплуатирующая организация	
		Источник	Тепловые сети	Источник	Тепловые сети
1	Система централизованного теплоснабжения, образованная на базе Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 и Районной котельной	1. ОАО «Сахалинэнерго» 2. Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	1. ОАО «Сахалинэнерго» 2. Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	1. ОАО «Сахалинэнерго» 2. АО «Сахалинская коммунальная компания»	1. АО «Сахалинская коммунальная компания»
2	Котельная №5 (г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 155а)	Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	АО «Сахалинская коммунальная компания»	АО «Сахалинская коммунальная компания»
3	Котельная №6 (г. Южно-Сахалинск, ул. Клубная, д.21а)	Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	АО «Сахалинская коммунальная компания»	АО «Сахалинская коммунальная компания»
4	Котельная №8 (г. Южно-Сахалинск, ул. Горького, д.1)				
5	Котельная №9-2 г. (Южно-Сахалинск, ул. Вокзальная д. 110)				
6	Котельная №11 (с. Елочки, ул. Верхняя, д.3)				
7	Котельная №12 (г. Южно-Сахалинск, ул. Ленина, д. 480/1)				
8	Котельная №21 (с. Восточка)				
9	Котельная №23 (с. Елочки, ул. Центральная, д. 7)				
10	Котельная №18 (г. Южно-Сахалинск, ул. А. Матросова, 186)				
11	Газовая котельная п.р. Ново-Александровск (ул. 2-я Красносельская, д.1)				
12	Угольная котельная п.р. Ново-Александровск (ул. 2-я Красносельская, д.1)				
13	Котельная №16 (с. Березняки, ул. Лесная)				
14	Котельная с. Синегорск (ул. Коммунистическая, д. 60)				
15	Котельная №17 с. Санаторный				
16	Котельная дет. сад в п.р. Хомутово				
17	Котельная дет. сада в с. Дальнее				
18	Котельная по ул. Науки в п.р. Ново-Александровск				
19	Мини-ТЭЦ «Сфера» (район «Грушевый сад», ул. Лунного света д.23)	ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая Компания»	ООО СКФ «Сфера»	ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая	ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая

20	Мини-ТЭЦ «Сфера-2» (п. р. Хомутово, ул. Автомобильная д.16в)	ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая Компания»	ООО СКФ «Сфера»	Компания»	Компания»
21	Котельная Хомутово-2 (п.р. «Хомутово» на ул. 3-я Набережная)	Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»		

Таблица 50 – Реестр зон деятельности ЕТО на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск»

Источник теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
		Источник	Тепловые сети
Зона деятельности ЕТО № 001, образованная на базе источников ТЭЦ-1 и районной котельной	1. ОАО «Сахалинэнерго» 2. АО «Сахалинская коммунальная компания»	1. ОАО «Сахалинэнерго» 2. Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	1. ОАО «Сахалинэнерго» 2. Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»
Зона деятельности ЕТО № 002, образованная на базе систем тепло-снабжения от котельных АО «Сахалинская коммунальная компания».	1. АО «Сахалинская коммунальная компания»	1. Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	1. Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»
Зона деятельности ЕТО №003, образованная на базе систем теплоснабжения от источников : мини-ТЭЦ «Сфера», мини-ТЭЦ «Сфера-2», котельная «Хомутово-2»	1. ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая Компания»	1. ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая Компания» 2. Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»	1. ООО СКФ «Сфера» 2. Муниципальный округ «Город Южно-Сахалинск»

Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории г. Южно-Сахалинска представлены в таблице 51

Детальное обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, приведено в Книге 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Таблица 51 – Предложения по присвоению ЕТО на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск»

Код зоны деятельности ЕТО	Источник теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
001	ТЭЦ-1, районная котельная	1. ОАО «Сахалинэнерго» 2. АО «Сахалинская коммунальная компания»	ОАО «Сахалинэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
002	системы теплоснабжения от котельных АО «Сахалинская коммунальная компания».	1. АО «Сахалинская коммунальная компания»	ОАО «Сахалинэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
003	мини-ТЭЦ «Сфера», мини-ТЭЦ «Сфера-2», котельная «Хомутово-2»	1. ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая Компания»	ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая Компания»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Раздел 8. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Схемой теплоснабжения предусмотрено перераспределение нагрузок между существующими источниками, в частности предполагается:

Переключение потребителей в южной части зоны действия Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на новую котельную «Южная». Переключение позволит нормализовать тепло-гидравлический режим в южной части совместной зоны теплоснабжения Южно-Сахалинской ТЭЦ и Районной котельной, а также обеспечить резерв пропускной способности тепловых сетей для подключения новых потребителей. Переключаемая нагрузка составит 52,0 Гкал/ч. Переключение запланировано на 2028 год.

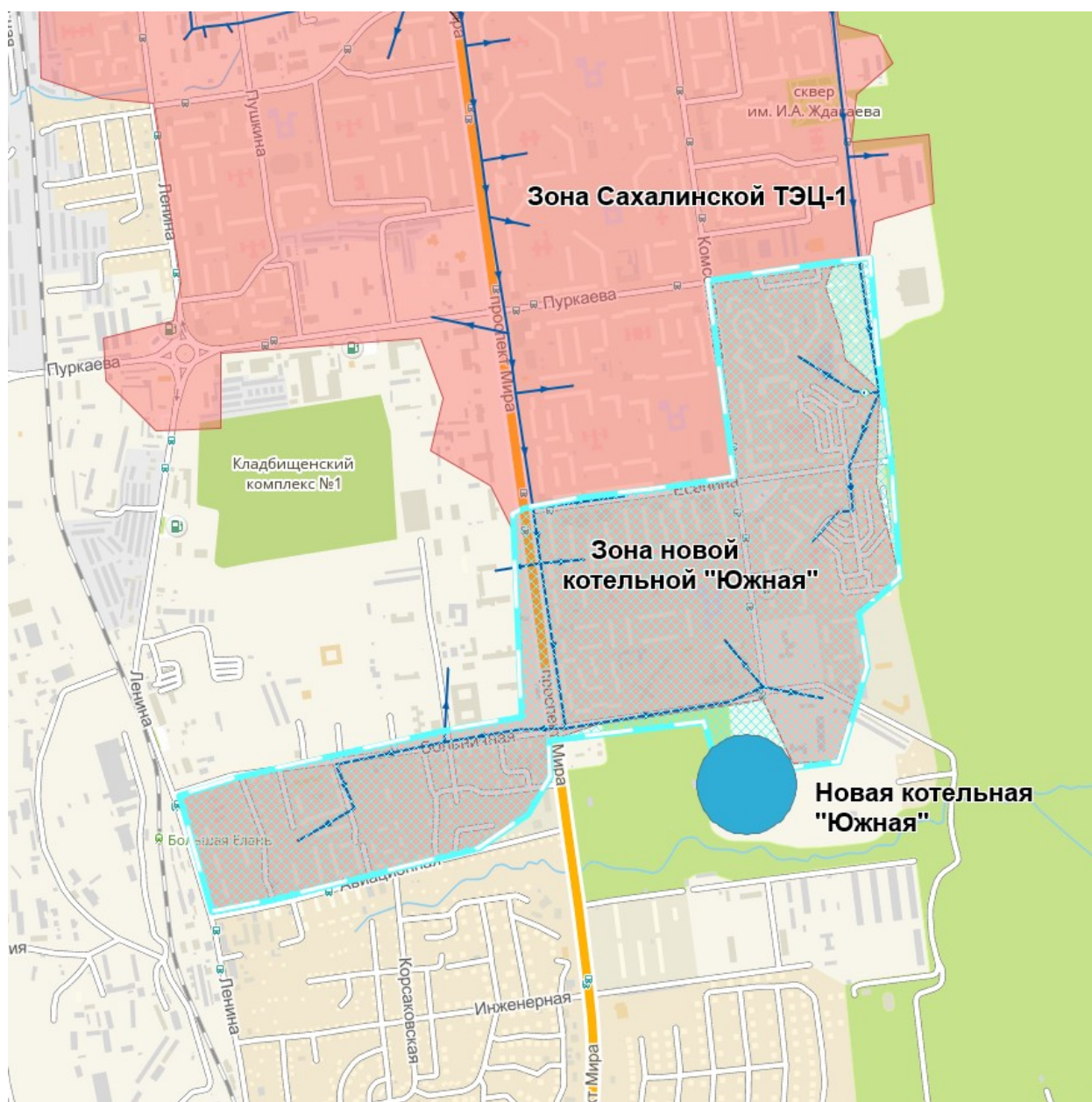


Рисунок 20 - Перераспределение нагрузок между ТЭЦ-1 и новой котельной «Южная»

Раздел 9. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Перечень участков теплотрасс, являющихся бесхозяйным имуществом, расположенных в городе Южно-Сахалинске и находящихся на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск» представлен в таблице 52.

Таблица 52 – Перечень участков теплотрасс, являющихся бесхозным имуществом, расположенных в городе Южно-Сахалинске и находящихся на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск»

№п/п	Наименование участка	Адрес, месторасположение, какие объекты подключены	Документы-основания
1.	Участки теплотрассы: 1.1.От точки врезки в тепловой камере УТ-7до теплового узла в БС-1на ответвлении к теплового узлу в БС-1; 1.2.От точки врезки в тепловой камере УТ-8 до теплового узла в БС-5 на ответвлении к теплового узлу в БС-5.	г. Южно-Сахалинск, ул. Есенина, д.4 (блок секции 1,2,3,4, 5)	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
2.	Участок теплотрассы от точки врезки в тепловой камере УТ 5 до теплового узла жилого дома	г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, д. 279 А	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
3.	Участок теплотрассы 2ДУ 150мм до теплового узла жилого дома	г. Южно-Сахалинск, ул.Фабричная, д. 14 А	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
4.	Участок теплотрассы от места врезки в тепловую сеть Д219 мм в ТК-8н до зданий объекта «Группа многоквартирных жилых домов с офисными зданиями и подземными автостоянками северо-восточнее пересечения ул. Курильской и пр. Мира в г. Южно-Сахалинске (блок секции№2,3»	г. Южно-Сахалинск, пр. Мира, д. 97	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
5.	Участок теплотрассы от точки врезки в тепловой камере УТ-2 до тепловых узлов жилого дома №271 А	г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская. д. 271 А находится на территории ЖК «Роуз Хаус»	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
6.	Участки теплотрассы: 6.1.От точки врезки в тепловой камере ТК-8 до УТ-1; 6.2.От тепловой камеры УТ-1 до теплового узла здания 1-й очереди строительства в БС-3; 6.3.От тепловой камеры УТ-1 до теплового узла жилого дома 4-ой очереди строительства, транзитный участок тепловой сети проходящий по 5-ой очереди строительства (БС-5, БС-2, БС-4), 3-ей очереди строительства.	г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская. д. 295, ул. Комсомольская, д. 295Б, ул. Комсомольская, д. 293 А.	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
7	Участок теплотрассы от точки врезки в УТ-1 до элеваторного узла строения №16	г. Южно-Сахалинск, ул. Крайняя, д. 33А	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
8.	Участки теплотрассы: 8.1.От точки врезки в тепловой камере ТК*(проектир.) до тепловой камеры ТК-1 (проект.);	г. Южно-Сахалинск, ул. Физкультурная, д. 18	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р

№п/п	Наименование участка	Адрес, месторасположение, какие объекты подключены	Документы-основания
	8.2. От точки врезки в тепловой камере .ТК-1 (проект.) до узла учёта в БС-2строения 14; -от узла учёта в БС-2 строения 14 до теплового узла жилого дома-строения №14 в БС-1.		
9.	Участок теплотрассы от точки подключения в тепловой камере ТК-63 до элеваторного узла жилого дома	г. Южно-Сахалинск, пр. Победы, д. 6Б	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
10.	Участок теплотрассы с точкой подключения в тепловой камере ТК 2И диаметром 57 мм до жилого дома	г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, д. 269	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
11.	Участок теплотрассы от места врезки в тепловой камере ТК-2И на ответвление «юг» до узлов ввода жилого дома	г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, д. 70 Б	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
12.	Участок теплотрассы 2ДУ80мм от точки врезки в тепловой камере IXТК-3 до элеваторного узла жилого дома № 111	г. Южно-Сахалинск, ул. Комсомольская, д. 111	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
13.	Участок теплотрассы от точки врезки в тепловой камере ТП-16П до тепловых узлов жилых зданий блок-секции №11 и №12 с тепловыми камерами УТ-1 и УТ-2.	г. Южно-Сахалинск, пр. Победы, д.7	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
14.	Участок теплотрассы от точки врезки в тепловой камере УТ-1 до тепловых узлов здания с тепловыми камерами УТ—1 и УТ-2 и дренажным колодцем ДК1	г. Южно-Сахалинск, ул. Емельянова, д. 21А	Распоряжение от 24.01.2018 №41-р
15.	Участок теплотрассы от тепловой камеры ТК-53 до тепловой камеры ТК 19	г. Южно-Сахалинск, Ангарский переулок, д.6, ул.Северная, 44, нежилые объекты, принадлежащие ФГУП «РЧЦ ДФО», ООО «Градиент»	Распоряжение от 12.12.2016 №660-р
16.	Участок теплотрассы 2ДУ70мм от точки врезки в тепловой камере ТК-7Б до элеваторного узла жилого дома №4	г. Южно-Сахалинск, ул. А.Буюклы, д.4	Распоряжение от 12.12.2016 №660-р
17.	Участок теплотрассы 2ДУ70мм от точки врезки в тепловой камере УТ-1 до элеваторного узла жилого дома №4а	г. Южно-Сахалинск, ул. А.Буюклы, д.4а	Распоряжение от 12.12.2016 №660-р
18.	Сети теплоснабжения, протяжённостью 22 п.м, обеспечивающие жилой МКД № 111 по улице Украинской	г. Южно-Сахалинск, ул. Украинская, д.111	Распоряжение от 30.01.2017 №58-р
19.	Теплотрасса 2ДУ 200 мм, от точки	г. Южно-Сахалинск,	Распоряжение от 07.09.2016

№п/п	Наименование участка	Адрес, месторасположение, какие объекты подключены	Документы-основания
	врезки в ТК-45 до ТК-46, протяжённостью 103 м	южнее дома 26 по пр. Победы	№426-р

В соответствии с пунктом 1 статьи 225 Гражданского кодекса Российской Федерации бесхозной является вещь, которая не имеет собственника или собственник которой неизвестен, либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на которую собственник отказался.

Бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию права на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся. По истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь. Бесхозная недвижимая вещь, не признанная по решению суда поступившей в муниципальную собственность, может быть вновь принята во владение, пользование и распоряжение оставившим ее собственником либо приобретена в собственность в силу приобретательной давности (пункт 3 статьи 225 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Постановлением Администрации г. Южно-Сахалинска от 8 июня 2015 года N 1384 утверждено положение «О порядке признания имущества, находящегося в городском округе «Город Южно-Сахалинск», бесхозным».

В соответствии п.2.1 Сведения об объекте недвижимого имущества, имеющем признаки бесхозного, могут поступать от органов государственной власти Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, государственных органов, органов местного самоуправления, на основании заявлений юридических и физических лиц.

Согласно п. 2.3. На основании поступившего уведомления/заявления и приложенных к нему документов по поводу выявленного объекта недвижимого имущества, имеющего признаки бесхозного, администрация города Южно-Сахалинска осуществляет:

- а) проверку поступивших сведений о выявленном объекте недвижимого имущества, имеющем признаки бесхозного с выездом на место;
- б) сбор необходимой документации и подачу ее в Управление Росреестра по Сахалинской области, в целях постановки на учет выявленного объекта недвижимого имущества как бесхозного;
- в) ведение Реестра бесхозного недвижимого имущества;

г) подготовку документов для принятия бесхозного недвижимого имущества в собственность городского округа "Город Южно-Сахалинск" в соответствии с действующим законодательством.

Если бесхозно содержащийся объект является объектом инженерной инфраструктуры (п.2.4.1), ДУМИ направляет заявку в эксплуатирующие организации жилищно-коммунального хозяйства на изготовление на сети водо-, газо-, электроснабжения, канализации, отопления и иные объекты инженерной инфраструктуры первичной технической документации (исполнительной схемы) с указанием характеристик объекта, необходимых для изготовления кадастровых паспортов на данные объекты.

Эксплуатирующие организации жилищно-коммунального хозяйства обеспечивают изготовление данной документации и представляют ее в администрацию в установленные законодательством сроки.

Таким образом, согласно распоряжению Администрации г. Южно-Сахалинска от 07.09.2016 №426-р, Департамент по управлению муниципальным имуществом аппарата администрации города Южно-Сахалинска должен внести в реестр бесхозного имущества городского округа «Город Южно–Сахалинск» участки теплотрасс, расположенные на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск» (согласно таблице 1). Далее необходимо поставить бесхозное имущество на государственный учёт в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Сахалинской области.

Единая теплоснабжающая организации на территории городского округа «Город Южно-Сахалинск» АО «Сахалинская коммунальная компания» должна обеспечить безаварийную эксплуатацию и техническое обслуживание бесхозного имущества.

Информация о внесении в реестр и постановке бесхозного имущества на государственный учет должна быть опубликована в газете «Южно-Сахалинск 2 сегодня» и размещена на официальном сайте администрации города.

Контроль за исполнением распоряжения администрации города возложен на начальника Департамента по управлению муниципальным имуществом аппарата администрации города Южно-Сахалинска.

По истечении года со дня постановки бесхозного объекта недвижимого имущества на учет администрация города Южно-Сахалинска обращается в суд с заявлением о признании права собственности городского округа "Город Южно-Сахалинск" на этот объект и находящиеся в его составе бесхозные движимые вещи (при наличии) в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Право муниципальной собственности на бесхозяйное недвижимое имущество, установленное решением суда, подлежит государственной регистрации в Управлении Росреестра по Сахалинской области.

Раздел 10. Целевые показатели

Основными индикаторами, характеризующими развитие систем теплоснабжения г. Южно-Сахалинска, являются базовые целевые показатели. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2018 г. составлены сводные таблицы базовых целевых показателей, форма приведения результатов принята согласно Приложению 11 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения.

Таблица 53 – Целевые показатели эффективности Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 по адресу: пер. Энергетиков, 1															
			ПАО "Сахалинэнерго"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50	783,50
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	29,64	30,64	31,64	32,64	33,64	34,64	35,64	36,64	37,64	38,64	39,64	40,64	41,64	42,64	43,64	44,64
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	139,93	140,47	140,43	140,39	140,35	140,32	140,29	140,26	140,23	140,21	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18
6	Собственные нужды	Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	139,93	140,47	140,43	140,39	140,35	140,32	140,29	140,26	140,23	140,21	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт*ч/Гкал	40,55	41,50	39,78	40,73	40,60	40,49	40,42	40,34	40,27	40,19	40,12	40,12	40,12	40,12	40,12	40,12
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,6%	21,4%	21,4%	21,6%	21,9%	22,1%	22,3%	22,5%	22,6%	22,8%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	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	0,00	0,00
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	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	0,00	0,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	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	0,00	0,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	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	0,00	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	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%	0,00%	0,00%
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	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	0,00	0,00
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
16	Эффективный радиус	км	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		1	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1 по адресу: пер. Энергетиков, 1 ПАО "Сахалинэнерго"															
	теплоснабжения																	
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116	123/116
18	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха	0С	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46	47/46
19	Нормативная фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	282,05	278,77	277,47	274,03	272,04	270,16	268,02	265,91	263,83	261,79	261,79	261,79	261,79	261,79	261,79	261,79

Таблица 54 – Целевые показатели эффективности Районной котельной и тепловых сетей совместной зоны ТЭЦ-1 и РК на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		2	Районная котельная по адресу: ул. Бумажная, 26															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	-15,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	156,68	156,68	156,68	156,68	156,68	156,68	156,68	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	159,14	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57
8	Удельный расход	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		2	Районная котельная по адресу: ул. Бумажная, 26															
			АО "СКК"															
	электроэнергии на ОТПУСК																	
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,3%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	5,4%	5,3%	5,1%	4,9%	4,9%	4,8%	4,7%	4,7%	4,6%	4,5%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	355907,1	376392,0	376392,0	376392,0	376392,0	376392,0	376392,0	376392,0	376392,0	376392,0	355311,7	355311,7	355311,7	355311,7	355311,7	355311,7
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	309781,9	327611,9	327611,9	327611,9	327611,9	327611,9	327611,9	327611,9	327611,9	327611,9	309263,6	309263,6	309263,6	309263,6	309263,6	309263,6
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	20,1%	21,0%	21,0%	21,0%	21,0%	21,0%	20,8%	20,7%	20,6%	20,4%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	46125,24	48780,07	48780,07	48780,07	48780,07	48780,07	48780,07	48780,07	48780,07	48780,07	46048,08	46048,08	46048,08	46048,08	46048,08	46048,08
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,0%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,0%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	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%	0,00%
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	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	0,00
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
18	Нормативная	0С	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная	(Гкал/ч)/Га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		2	Районная котельная по адресу: ул. Бумажная, 26 АО "СКК"															
	плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника																	
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	112,82	111,51	110,99	109,61	108,82	108,06	107,21	106,36	105,53	104,72	118,41	118,41	118,41	118,41	118,41	118,41

Таблица 55 – Целевые показатели эффективности котельной №5 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		3	Котельная №5 по адресу: ул. Сахалинская. 155а АО "СКК"															
			Целевые показатели эффективности котельной															
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/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
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83	165,83
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	168,91	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64	175,64
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,3%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	654,6	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	640,9	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0	421,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	38,6%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%	26,2%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	13,70	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,8%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		3	Котельная №5 по адресу: ул. Сахалинская. 155а															
			АО "СКК"															
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	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%	0,00%
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	307,16	307,16	308,16	309,16	310,16	311,16	312,16	313,16	314,16	315,16	316,16	317,16	318,16	319,16	320,16	321,16

Таблица 56 – Целевые показатели эффективности котельной №6 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		4	Котельная №6 по адресу: ул. Клубная, 21а															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	-1,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18	174,18	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	177,41	175,27	175,27	175,27	175,27	175,27	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		4	Котельная №6 по адресу: ул. Клубная, 21а АО "СКК"															
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,1%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
18	Нормативная	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой	(Гкал/ч)/Га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		4	Котельная №6 по адресу: ул. Клубная, 21а															
			АО "СКК"															
	нагрузки в зоне действия источника																	
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57

Таблица 57 – Целевые показатели эффективности котельной №8 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		5	Котельная №8 по адресу: ул. Горького, 1															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%	-53,3%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	47,5	48,5
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	100,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	82,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	47,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	то же в % от отпуска	%	17,99	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	0,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		5	Котельная №8 по адресу: ул. Горького, 1 АО "СКК"															
	тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии																	
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
18	Нормативная	0С	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46	120,46

Таблица 58 – Целевые показатели эффективности котельной №9-2 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		6	Котельная №9-2 по адресу: ул. Вокзальная, 110 АО "СКК"															
			Целевые показатели эффективности котельной															
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный	лет	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		6	Котельная №9-2 по адресу: ул. Вокзальная, 110															
			АО "СКК"															
	срок службы																	
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11	173,11
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32	176,32
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	134,2	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	130,4	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	29,2%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	3,76	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,8%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
18	Нормативная	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		6	Котельная №9-2 по адресу: ул. Вокзальная, 110 АО "СКК"															
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69	244,69

Таблица 59 – Целевые показатели эффективности котельной №11 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		7	Котельная №11 по адресу: с. Ёлочки, ул. Верхняя, 3															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	Вывод из эксплуатации. Перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение.								
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20									
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-0,5%	-0,5%	-0,5%	-0,5%	-0,5%	-0,5%	-0,5%									
4	Средневзвешенный срок службы	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0									
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	166,97	166,97	166,97	166,54	166,12	165,70	165,28									
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	170,05	170,05	170,05	170,05	170,05	170,05	170,05									
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-									
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-									
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,3%	22,3%	22,3%	22,4%	22,4%	22,5%	22,6%									
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	39,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				Вывод из эксплуатации. Перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение.					
11а	через изоляционные конструкции	Гкал	32,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		7	Котельная №11 по адресу: с. Ёлочки, ул. Верхняя, 3 АО "СКК"															
	теплопроводов																	
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	8,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%									
116	с утечкой теплоносителя	Гкал	7,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%									
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-									
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-									
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-									
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3									
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2									
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0									
18	Нормативная	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0									
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05									
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06									

Таблица 60 –Целевые показатели эффективности котельной №12 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		8	Котельная №12 по адресу: ул. Ленина, 480/1															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		8	Котельная №12 по адресу: ул. Ленина, 480/1 АО "СКК"															
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%	-4,5%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45	163,45
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48	166,48
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	242,7	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0	197,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	235,3	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	28,5%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%	18,8%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	7,39	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,9%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		8	Котельная №12 по адресу: ул. Ленина, 480/1															
			АО "СКК"															
	тепловых сетей																	
18	Нормативная	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12	226,12

Таблица 61 – Целевые показатели эффективности котельной №21 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		9	Котельная №21 по адресу: с. Восточка															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%	-1,2%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	41,0	42,0	43,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	8,0	9,0	10,0	12,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	298,52	298,52	298,52	298,52	298,52	298,52	298,52	298,52	298,52	298,52	298,52	298,52	150,00	150,00	150,00	150,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	311,56	311,56	311,56	311,56	311,56	311,56	311,56	311,56	311,56	311,56	311,56	311,56	152,28	152,28	152,28	152,28
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной	%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		9	Котельная №21 по адресу: с. Восточка															
			АО "СКК"															
	тепловой мощности																	
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	314,7	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	308,6	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	17,2%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	5,6%	5,6%	5,6%	5,6%	5,6%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	6,05	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,3%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	371,00	111,30	111,30	111,30	111,30	111,30

Таблица 62 – Целевые показатели эффективности котельной №23 на период Схемы теплоснабжения

Теплоисточник №		10	Котельная №23 по адресу: с. Ёлочки, ул. Центральная, 7 АО "СКК"							
Целевые показатели эффективности котельной										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	Вывод из эксплуатации. Перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение.
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-20,0%	-20,0%	-20,0%	-20,0%	-20,0%	-20,0%	-20,0%	
4	Средневзвешенный срок службы	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	214,20	214,20	214,20	214,05	213,90	213,74	213,59	
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	223,55	223,55	223,55	223,55	223,55	223,55	223,55	
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	36,5%	36,5%	36,5%	36,6%	36,6%	36,6%	36,6%	
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии										
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	304,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	Вывод из эксплуатации. Перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение.
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	304,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	22,6%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	

Теплоисточник №		10	Котельная №23 по адресу: с. Ёлочки, ул. Центральная, 7 АО "СКК"							
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С								
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	329,60	329,60	329,60	329,60	98,88	98,88	98,88	

Таблица 63 – Целевые показатели эффективности котельной №18 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		11	Котельная №18 по адресу: ул. А. Матросова, 18б АО "СКК"															
			Целевые показатели эффективности котельной															
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	11,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	168,59	168,59	168,59	168,59	168,59	168,59	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01	159,17	159,17	159,17	159,17	159,17	159,17	159,17	159,17	159,17	159,17
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой	Гкал	4,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		11	Котельная №18 по адресу: ул. А. Матросова, 18б															
			АО "СКК"															
	энергии, в т.ч.:																	
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	3,9	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,7%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%	28,3%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0,08	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,1%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
18	Нормативная	0С	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	43,75	43,75	43,75	43,75	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13

Таблица 64 – Целевые показатели эффективности котельной №15 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		12	Газовая котельная №15 по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79	155,79
6	Собственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27	159,27
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	19,5%	19,4%	19,3%	19,3%	19,2%	19,1%	19,0%	18,9%	18,9%	18,8%	18,7%	18,7%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	15554,5	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0	4880,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	14933,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0	4685,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	21,7%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	621,54	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00	195,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,9%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
17	Температура	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		12	Газовая котельная №15 по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. 2-я Красносельская, 1 АО "СКК"															
	теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей																	
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	272,40	272,40	272,40	272,40	81,72	81,72	81,72	81,72	81,72	81,72	81,72	81,72	81,72	81,72	81,72	81,72

Таблица 65 – Целевые показатели эффективности котельной №16 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		14	Котельная №16 с. Березняки по адресу: с. Березняки															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-30,8%	-30,8%	-30,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	5,0	6,0	7,0	2021,0	2022,0	2023,0	2024,0	2025,0	2026,0	2027,0	2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	197,50	197,50	197,50	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
6	Собственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	206,13	206,13	206,13	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент	%	25,3%	25,3%	25,3%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%	24,8%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		14	Котельная №16 с. Березняки по адресу: с. Березняки															
			АО "СКК"															
	использования установленной тепловой мощности																	
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	4453,6	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0	4078,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	4275,6	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0	3915,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	50,0%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	178,01	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,1%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,04	0,04	0,04	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
21	Удельная материальная характеристика магистральных и	м2/(Гкал/ч)	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88	1435,88

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		14	Котельная №16 с. Березняки по адресу: с. Березняки															
			АО "СКК"															
	внутриквартальных теплопроводов																	

Таблица 66 – Целевые показатели эффективности котельной с. Синегорск на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		15	Котельная с. Синегорск по адресу: с. Синегорск, ул. Коммунистическая, 60															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	5,00	5,00	5,00	5,00
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,00	5,00	5,00	5,00
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	-46,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	1,0	2,0	3,0	4,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	189,70	155,00	155,00	155,00	155,00
6	Собственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	197,98	197,98	197,98	197,98	197,98	197,98	197,98	197,98	197,98	197,98	197,98	197,98	158,16	158,16	158,16	158,16
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,3%	18,3%	18,3%	18,3%	18,3%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	13,1%	23,7%	23,7%	23,7%	23,7%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	4372,8	2985,0	2985,0	2985,0	2985,0	2985,0	2985,0	2985,0	2985,0	2985,0	2985,0	2985,0	301,0	301,0	301,0	301,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	4198,5	2866,0	2866,0	2866,0	2866,0	2866,0	2866,0	2866,0	2866,0	2866,0	2866,0	2866,0	289,0	289,0	289,0	289,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	29,4%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	174,33	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,2%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		15	Котельная с. Синегорск по адресу: с. Синегорск, ул. Коммунистическая, 60 АО "СКК"															
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	0,4	0,4	0,4	0,4
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,40	0,40	0,40	0,40
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	321,18	321,18	321,18	321,18	321,18	64,24	64,24	64,24	64,24	64,24	64,24	64,24	64,24	64,24	64,24	64,24

Таблица 67 – Целевые показатели эффективности котельной с. Санаторное на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		16	Газовая котельная №17 по адресу: с. Санаторное															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71	154,71
6	Собственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		16	Газовая котельная №17 по адресу: с. Санаторное															
			АО "СКК"															
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43	157,43
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%	12,3%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	414,6	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0	974,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	398,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0	935,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	4,8%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	16,60	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,2%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		16	Газовая котельная №17 по адресу: с. Санаторное															
			АО "СКК"															
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25	233,25

Таблица 68 – Целевые показатели эффективности котельной п.р. Хомутово на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		17	Газовая котельная №19 по адресу: п.р. Хомутово, ул. Сахарова, 22а															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
6	Собственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,7%	6,7%	6,7%	6,7%	6,7%	6,7%	6,7%	6,7%	6,7%	6,7%	6,7%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	111,2	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	109,2	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	14,1%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%
11б	с утечкой	Гкал	2,04	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		17	Газовая котельная №19 по адресу: п.р. Хомутово, ул. Сахарова, 22а АО "СКК"															
	теплоносителя																	
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73	60,73

Таблица 69 – Целевые показатели эффективности котельной №20 с. Дальнее на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		18	Газовая котельная №20 по адресу: с. Дальнее, ул. Нежинская, 2															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		18	Газовая котельная №20 по адресу: с. Дальнее, ул. Нежинская, 2															
			АО "СКК"															
	тепловая мощность																	
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82	150,82
6	Собственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90	153,90
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	22,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	22,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,7%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	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	0,00	0,00
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		18	Газовая котельная №20 по адресу: с. Дальнее, ул. Нежинская, 2 АО "СКК"															
	проектирования тепловых сетей																	
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22	66,22

Таблица 70 – Целевые показатели эффективности газовой котельной с№26 на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		19	Газовая котельная №26 по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. Науки															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49	159,49
6	Собственные нужды	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	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05	163,05
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,4%	5,8%	6,9%	8,3%	9,7%	11,0%	12,1%	13,2%	14,2%	15,3%	16,0%	16,0%	16,0%	16,0%	16,0%	16,0%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2999,1	2108,0	2108,0	2108,0	2108,0	2108,0	2493,6	2645,3	2797,0	2948,7	3039,7	3039,7	3039,7	3039,7	3039,7	3039,7
11а	через изоляционные конструкции	Гкал	2879,6	2024,0	2024,0	2024,0	2024,0	2024,0	2394,2	2539,9	2685,6	2831,2	2918,6	2918,6	2918,6	2918,6	2918,6	2918,6

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		19	Газовая котельная №26 по адресу: п.р. Ново-Александровск, ул. Науки АО "СКК"															
	теплопроводов																	
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	22,6%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%	8,5%	8,3%	8,0%	7,9%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%
116	с утечкой теплоносителя	Гкал	119,51	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	99,37	105,41	111,46	117,50	121,13	121,13	121,13	121,13	121,13	121,13
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,9%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58	119,58

Таблица 71 – Целевые показатели эффективности новой котельной «Южная»

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		18_1	Новая котельная "Южная" по адресу: р-н. ул. Больничная															
			АО "СКК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч											70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч											70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
3	Потери установленной тепловой мощности	%											0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4	Средневзвешенный срок службы	лет											2028,0	2029,0	2030,0	2031,0	2032,0	2033,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал											156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч											1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал											159,18	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал											-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал											-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%											28,0%	28,0%	28,0%	28,0%	28,0%	28,0%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал											21881,3	21881,3	21881,3	21881,3	21881,3	21881,3
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал											18730,4	18730,4	18730,4	18730,4	18730,4	18730,4
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%											11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал											3150,91	3150,91	3150,91	3150,91	3150,91	3150,91
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%											1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%											-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал											-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал											-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км											0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км											0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Температура	0С											0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		18_1	Новая котельная "Южная" по адресу: р-н. ул. Больничная АО "СКК"															
	теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей																	
18	Нормативная	0С											0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)											149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12

Таблица 72 – Целевые показатели эффективности мини-ТЭЦ «Сфера» на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		20	Мини-ТЭЦ "Сфера" по адресу: ул. Лунного света, 25															
			ООО "СахГЭК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%	-9,8%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96	152,96
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3	1612,3

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		20	Мини-ТЭЦ "Сфера" по адресу: ул. Лунного света, 25 ООО "СахГЭК"															
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	1323,7	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1	1380,1
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	10,6%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	288,60	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,3%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39	244,39

Таблица 73 – Целевые показатели эффективности мини-ТЭЦ «Сфера-2» на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		21	Мини-ТЭЦ "Сфера-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул Автомобильная, 16в															
			ООО "СахГЭК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		21	Мини-ТЭЦ "Сфера-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул Автомобильная, 16в															
			ООО "СахГЭК"															
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%	-0,2%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58	152,58
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2	1900,2
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	1560,1	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6	1626,6
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	27,4%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%	28,6%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	340,14	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64	273,64
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	6,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		21	Мини-ТЭЦ "Сфера-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул Автомобильная, 16в															
			ООО "СахГЭК"															
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62	265,62

Таблица 74 – Целевые показатели эффективности котельной «Хомутово-2» на период Схемы теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		22	Котельная "Хомутово-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул. 3-я Набережная															
			ООО "СахГЭК"															
Целевые показатели эффективности котельной																		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
3	Потери установленной тепловой мощности	%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	-2,5%
4	Средневзвешенный срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19
8	Удельный расход электроэнергии на ОТПУСК	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%	8,0%
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии																		
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	277,4	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2	289,2
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	5,0%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	60,48	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65
	то же в % от отпуска	%	1,1%	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%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник №		22	Котельная "Хомутово-2" по адресу: п.р. Хомутово, ул. 3-я Набережная															
			ООО "СахГЭК"															
	тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии																	
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	-	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	0,00
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический радиус теплоснабжения	км	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
16	Эффективный радиус теплоснабжения	км	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
17	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе принятая для проектирования тепловых сетей	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
18	Нормативная	0С	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
19	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	0С																
20	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника	(Гкал/ч)/Га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
21	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м2/(Гкал/ч)	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58	415,58