

Актуализация
Схема теплоснабжения
Примокшанского сельского поселения Ковылкинского
муниципального района Республики Мордовия на
период до 2035 года

СОГЛАСОВАНО:

Глава Примокшанского сельского поселения Ковылкинского
муниципального района Республики Мордовия



Семеев Н.А.

2021 г.

Оглавление

| | |
|---|----|
| Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» | 3 |
| 1.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 3 |
| 1.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе | 8 |
| 1.3. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь | 9 |
| Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» | 9 |
| 2.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 9 |
| Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» | 10 |
| Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей» | 11 |
| 4.1. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения | 11 |
| 4.2. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей | 11 |
| 4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 11 |
| Раздел 5 «Перспективные топливные балансы» | 13 |
| 5.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 13 |
| 5.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 15 |
| Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)» | 15 |
| 6.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) | 15 |
| 6.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 15 |
| 6.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией | 15 |
| 6.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 16 |
| 6.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения | 16 |

Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

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

На территории п. Примокшанский Ковылкинского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение жилых и административных зданий п. Примокшанский, одна организация МП КМР «Ковылкинские тепловые сети».

Теплоснабжение п. Примокшанский осуществляется от одной котельной, работающей на природном газе. В котельной пос. Примокшанский установлены два котла типа КСВ -1,86, работающие в водогрейном режиме. Производительность котельной 3,2 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию основного оборудования – 1995 г.

Котельная работает локально, на собственную зону теплоснабжения, обеспечивая тепловой энергией жилые и общественные здания. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении от котельной пос. Примокшанский составляет 1325,69 м. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

Таблица 1- Характеристики котлоагрегатов котельной

| №, котла | Тип | Установленная мощность котла Гкал/час | Год ввода | Температурный график | КПД по режимной карте |
|-------------------------------------|-----------|---------------------------------------|-----------|----------------------|-----------------------|
| Котельная пос. Примокшанский | | | | | |
| 1 | КСВ -1,86 | 1,60 | 1995 | 95-70 | 87 % |
| 2 | КСВ -1,86 | 1,60 | 1995 | 95-70 | 87 % |

Таблица 2 - Характеристика насосов котельной

| Тип насоса | Кол-во, шт. | Производительность, V, м ³ /ч | Напор, Н, м | Мощность, кВт |
|-----------------------------------|-------------|--|-------------|---------------|
| Котельная п. Примокшанский | | | | |
| Сетевой КМ 80-50-20 | 1 | 50 | 50 | 15 |
| Сетевой 1Д200-90а | 1 | 180 | 74 | 75 |
| Подпиточный ВК 1-16 | 1 | 3,6 | 16 | 1,2 |
| Подпиточный К8-18 | 1 | 8 | 18 | 1,2 |

Таблица 3 – Характеристика потребителей котельной пос.Примокшанский

| Наименование потребителя | Адрес | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на Вентиляцию, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч |
|---|--|---|---|--|----------------------------------|
| Котельная пос. Примокшанский | | | | | |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.26 | 0,043 | - | - | 0,043 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.28 | 0,044 | - | - | 0,044 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.30 | 0,069 | - | - | 0,069 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.30А | 0,079 | - | - | 0,079 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.34 | 0,083 | - | - | 0,083 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.3Б | 0,070 | - | - | 0,070 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.32 | 0,070 | - | - | 0,070 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.24 | 0,037 | - | - | 0,037 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.22 | 0,037 | - | - | 0,037 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.2А | 0,027 | - | - | 0,027 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Песчаная д.5А | 0,011 | - | - | 0,011 |
| Примокшанская средняя общеобразовательная школа | п.Примокшанский, ул.Песчаная, д.7 "а" | 0,093 | 0,020 | - | 0,113 |
| Часть арендуемая администрацией | п.Примокшанский, ул.Песчаная, д.7 | 0,032 | 0,006 | | 0,038 |
| Детский сад | п.Примокшанский, ул.Песчаная, д.7 | 0,064 | 0,017 | | 0,081 |
| Центр культуры Ковылкинского муниципального района | п.Примокшанский, ул.Песчаная, д.6 | 0,047 | - | - | 0,047 |
| Всего | | 0,806 | 0,043 | | 0,849 |

Таблица 4 – Параметры тепловых сетей пос. Примокшанский

| Наименование начала участка тепловой сети | Наименование конца участка тепловой сети | Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дн, м | Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении), м | Теплоизоляционный материал | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода в эксплуатацию (перекладки) | Средняя глубина заложения оси трубопроводов Н, м |
|---|--|---|--|----------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|--|
| Котельная пос. Примокшанский | | | | | | | |
| ТУ-1 | ТУ-2 | 0,1 | 56,13 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 56,13 |
| Котельная | ТУ-1 | 0,1 | 10 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 10 |
| ТУ-3 | ТУ-4 | 0,1 | 55,64 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 55,64 |
| ТУ-9 | ТУ-10 | 0,1 | 40,83 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 40,83 |
| ТУ-8 | ТУ-9 | 0,1 | 46,85 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 46,85 |
| ТУ-2 | ТУ-3 | 0,1 | 63,31 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 63,31 |
| ТУ-1 | ТУ-8 | 0,1 | 69,81 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 69,81 |
| ТУ-3 | Детский сад | 0,082 | 56,92 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 56,92 |
| ТУ-8 | ул.Комарова.30а | 0,082 | 57,92 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 57,92 |
| ТУ-10 | ул.Комарова.34 | 0,082 | 79,26 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 79,26 |
| ТУ-4 | ТУ-7 | 0,082 | 45,67 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 45,67 |
| ТУ-2 | Школа | 0,082 | 35,01 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 35,01 |
| ТУ-10 | ТУ-11 | 0,082 | 55,67 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 55,67 |
| ТУ-13 | ТУ-14 | 0,05 | 43,7 | н/д | Подземная | 1959 год | 43,7 |

Схема теплоснабжения Примошанского сельского поселения Ковылкинского муниципального района Республики Мордовия на период до 2035 года

| Наименование начала участка тепловой сети | Наименование конца участка тепловой сети | Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дн, м | Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении), м | Теплоизоляционный материал | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода в эксплуатацию (перекладки) | Средняя глубина заложения оси трубопроводов Н, м |
|---|--|---|--|----------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|--|
| | | | | | бесканальная | | |
| ТУ-7 | ТУ-16 | 0,05 | 129,85 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 129,85 |
| ТУ-13 | ул.Комарова.24 | 0,05 | 10,22 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 10,22 |
| ТУ-5 | ДК | 0,05 | 101,06 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 101,06 |
| ТУ-9 | ул.Комарова.36 | 0,05 | 11,14 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 11,14 |
| ТУ-12 | ТУ-13 | 0,05 | 47,91 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 47,91 |
| ТУ-12 | ул.Комарова.26 | 0,05 | 8,99 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 8,99 |
| ТУ-11 | ТУ-12 | 0,05 | 19,91 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 19,91 |
| ТУ-11 | ул.Комарова.28 | 0,05 | 34,95 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 34,95 |
| ТУ-14 | ул.Комарова.22 | 0,05 | 9,44 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 9,44 |
| ТУ-4 | Администрация | 0,05 | 40,84 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 40,84 |
| ТУ-10 | ул.Комарова.30 | 0,05 | 25,62 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 25,62 |
| ТУ-8 | ул.Комарова.32 | 0,05 | 11,25 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 11,25 |
| ТУ-7 | ТУ-5 | 0,05 | 14,61 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 14,61 |
| ТУ-6 | ул.Комарова.2а | 0,04 | 35,76 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 35,76 |
| ТУ-16 | ТУ-6 | 0,04 | 76,76 | н/д | Подземная | 1959 год | 76,76 |

Схема теплоснабжения Примокианского сельского поселения Ковылкинского муниципального района Республики Мордовия на период до 2035 года

| Наименование начала участка тепловой сети | Наименование конца участка тепловой сети | Внутренний диаметр трубопроводов на участке Дн, м | Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении), м | Теплоизоляционный материал | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода в эксплуатацию (перекладки) | Средняя глубина заложения оси трубопроводов Н, м |
|---|--|---|--|----------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|--|
| | | | | | бесканальная | | |
| ТУ-5 | ул.Песчаная.5а | 0,032 | 30,66 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 30,66 |

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок требуется строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ.

1.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч.

| Наименование источника теплоснабжения, период | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Собственные нужды, Гкал/ч | Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | Резерв (+)/Дефицит (-) |
|--|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----|-------|------------------------|
| | | | | | | отопление и вентиляция | ГВС | Всего | |
| Котельная пос. Примокшанский | | | | | | | | | |
| 2020 | 3,20 | 3,20 | 3,19 | 0,01 | 0,143 | 0,849 | - | 0,849 | 2,198 |
| 2021 | 3,20 | 3,20 | 3,19 | 0,01 | 0,143 | 0,849 | - | 0,849 | 2,198 |
| 2022 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2023 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| В период 2026-2030 гг. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| В период 2031-2035 гг. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная пос. Примокшанский (новое строительство 1,2 МВт) | | | | | | | | | |
| 2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2021 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2022 | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| 2023 | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| 2024 | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| 2025 | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| В период 2026-2030 гг. | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| В период 2031-2035 гг. | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок требуется строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ.

1.3. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблицах 6.

Таблица 6 – Существующие потери тепловой энергии по тепловым сетям

| Наименование населенного пункта | Наименование системы теплоснабжения | Тип теплоносителя, его параметры | Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал | | |
|---------------------------------------|---|--|--|------------------------------|---------------|
| | | | через изоляцию | с затратами теплоносителя | всего |
| п. Примокшанский | СЦТ от котельной п. Примокшанский | горячая вода | 348,83 | 6,92 | 355,75 |
| Итого | | | 348,83 | 6,92 | 355,75 |

Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, как и в каждой системе теплоснабжения, предназначен как для передачи теплоты, так и для подпитки системы теплоснабжения.

При эксплуатации тепловых сетей утечка теплоносителя не должна превышать норму, которая составляет 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час.

Для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции.

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей котельными поселения. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и подпитки тепловых сетей на период 2021 – 2035 гг. представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2021 – 2035 гг.

| Наименование населенного пункта | Наименование системы теплоснабжения | Тип теплоносителя, его параметры | Годовые затраты и потери теплоносителя, м3 | | | | | |
|---------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|--|-------------------------|---------------------------|-----------------|--------------|---------------|
| | | | с утечкой | технологические затраты | | | | всего |
| | | | | на пусковое заполнение | на регламентные испытания | со сливами САРЗ | всего | |
| п. Примокшанский | СЦТ от котельной п. Примокшанский | горячая вода | 139,16 | 16,92 | - | - | 16,92 | 156,08 |
| Итого | | | 139,16 | 16,92 | - | - | 16,92 | 156,08 |

Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»

Основные технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации представлены в таблице 8.

Из анализа стандартов раскрытия информации, утвержденного Постановлением Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. и перечня данных представленных в таблице 39 сделан вывод, что объем и полнота раскрытия информации теплоснабжающей организации соответствует требованиям, установленными Постановлением Правительства РФ № 1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии».

Таблица 8 – Основные технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации МП КМР «Ковылкинские тепловые сети» на 2022 г.

| Наименование показателя | Котельная пос. Примокшанский |
|---|------------------------------|
| Основное топливо | Природный газ |
| Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал | 2175,145 |
| Годовой отпуск тепла с коллекторов котельной, Гкал | 2151,164 |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч. : | 1795,415 |
| бюджетные потребители | 580,132 |
| население | 1215,283 |
| прочие | - |
| Годовой расход условного топлива, т у.т. | 357,225 |

| | | |
|---|-------------------------------|---------|
| Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.) | | 305,320 |
| Удельный расход топлива на производство тепловой энергии | условного кг.у.т./Гкал | 164,230 |
| | Природного газа, нм.куб./Гкал | 140,368 |

Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»

4.1. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по температурному графику 95/70 °С.

Изменение температурного графика системы теплоснабжения не предусмотрено.

4.2. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 9. Как видно из таблицы 9 планируется строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ, установленная тепловая мощность остаётся без изменений.

Таблица 9 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии

| № п/п | Наименование котельной | Вид мероприятий | Срок ввода в эксплуатацию новых мощностей, год | Установленная мощность, Гкал/ч | | |
|-------|------------------------------|--|--|--------------------------------|-------------|-----------------|
| | | | | на 2021 год | на 2035 год | изменение (+/-) |
| 1 | Котельная пос. Примохшанский | Строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ | 2022 г. | 3,20 | 1,032 | - 2,168 |

4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В рассматриваемой схеме теплоснабжения рекомендуется провести строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108,

протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ, затраты на мероприятие составляют – 14437,154 тыс. руб. (с учетом НДС).

Оценка стоимости капитальных вложений в развитие системы теплоснабжения осуществлялась по укрупненной стоимости строительства согласно МДС 81-02-12-2011 с использованием государственных сметных нормативов-укрупненных нормативов цены строительства ГСН НЦС 81-02-2017. В настоящей Схеме теплоснабжения мероприятия по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не рекомендуются.

Полная сметная стоимость каждого проекта приведена в таблице 10.

Таблица 10 - Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения (тыс. руб. с учетом НДС)

| Наименование проекта | Мероприятия | Период реализации проекта | Стоимость мероприятия, с НДС, тыс. руб. |
|--|--|---------------------------|---|
| Строительство новых тепловых сетей | - | - | - |
| Строительство тепловых сетей с оптимизацией диаметров трубопровода | - | - | - |
| Строительство тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | - | - | - |
| Строительство котельной и присоединительного участка тепловой сети | Строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ | 2021 - 2022 г. | 14437,154 |
| ИТОГО | | | 14437,154 |

Раздел 5 «Перспективные топливные балансы»

5.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогнозы по отпускаемой тепловой энергии и топливopotреблению рассматривались по котельным, которые задействованы в схеме теплоснабжения, со следующим допущением: производство тепловой энергии ведомственной котельной остаётся на уровне базового года. Перспективное значение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии приведено на рисунке 1 и в таблице 11.

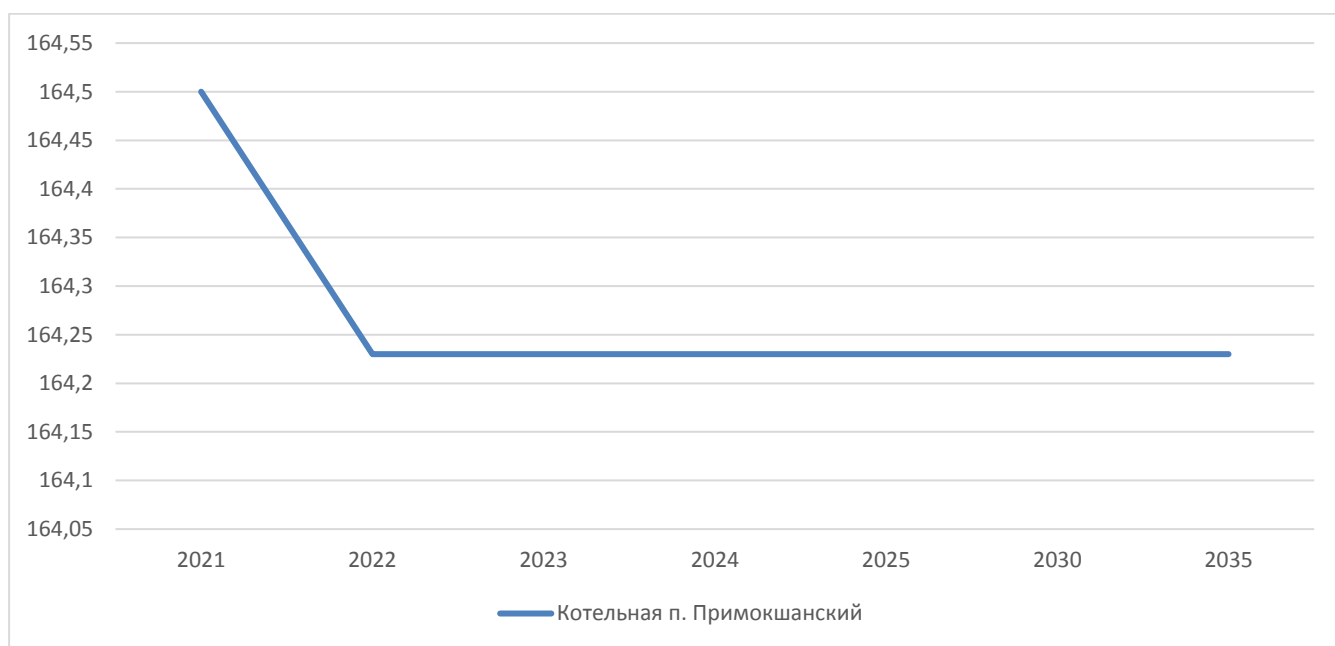


Рисунок 1. Динамика НУР топлива на период 2021-2035 г.г

Таблица 11 – Перспективные плановые значения удельных расходов топлива на производство тепловой энергии

| Показатель | Единицы измерения | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2030 г. | 2035 г. |
|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Зона действия котельной пос. Примокшанский | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2142,581 | 2175,145 | 2175,145 | 2175,145 | 2175,145 | 2175,145 | 2175,145 |
| НУР топлива | кг.у.т. | 164,50 | 164,23 | 164,23 | 164,23 | 164,23 | 164,23 | 164,23 |

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

На рассматриваемом источнике теплоснабжения в качестве основного топлива используют природный газ.

Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»

6.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В настоящее время МП КМР «Ковылкинские тепловые сети» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

6.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Границами зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в п. Примокшанский являются зоны действия источников теплоснабжения, относящаяся к соответствующей теплоснабжающей организации. Зона действия источника тепловой энергии представлена в Приложении – рисунок 1.

6.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012 г. № 808.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности 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.

В настоящее время МП КМР «Ковылкинские городские сети» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

6.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствовали.

6.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

На территории п. Примокшанский можно выделить одну существующую зону действия централизованных источников тепловой энергии. Теплоснабжающая организация, действующая на территории п. Примокшанский – МП КМР «Ковылкинские тепловые сети».

ПРИЛОЖЕНИЕ

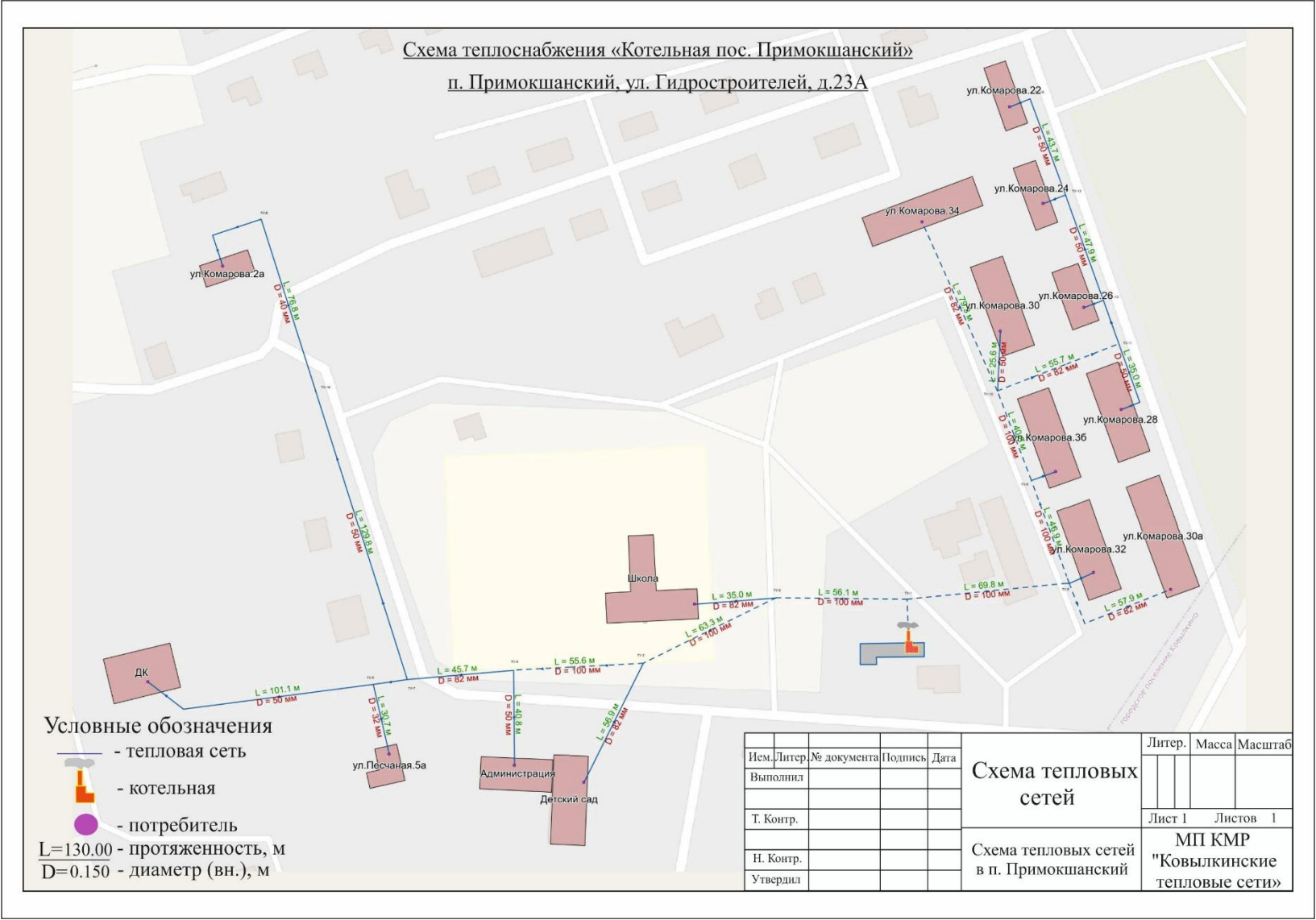


Рисунок 1. Зона действия котельной пос. Примокшанский