***бюллетень***

**Усть-Юганский ВЕСТНИК**

***Средство массовой информации сельского поселения Усть-Юган***

**№ 09 11 марта 2024 года**

|  |
| --- |
|  |

**Муниципальное образование сельское поселение Усть-Юган**

**Нефтеюганский муниципальный район**

**Ханты-Мансийский автономный округ – Югра**

**ГЛАВА СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УСТЬ-ЮГАН**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

11.03.2024 № 05-пг

п. Усть-Юган

О назначении публичных слушаний

по проекту Постановления администрации сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «О внесении изменений в Постановление администрации сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.04.2022 № 57-па-нпа «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2022 - 2037 годы»

(в ред. от 25.04.2023 № 34-па-нпа, от 30.05.2023 № 47-па-нпа)

Руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», решением Совета депутатов сельского поселения Усть-Юган от 19.08.2020 № 156 «Об утверждении Порядка организации и проведения публичных слушаний в муниципальном образовании сельское поселение Усть-Юган», Уставом муниципального образования сельское поселение Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, п о с т а н о в л я ю:

1. Назначить публичные слушания по проекту Постановления администрации сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «О внесении изменений в Постановление администрации сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.04.2022 № 57-па-нпа «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2022 - 2037 годы» (в ред. от 25.04.2023 № 34-па-нпа, от 30.05.2023 № 47-па-нпа) (далее – проект муниципального правового акта) согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Провести публичные слушания 02.04.2024 года в 18.00 часов по адресу: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, п. Усть-Юган, дом 5.

3. Сформировать рабочую группу по организации и проведению публичных слушаний (далее – рабочая группа) в следующем составе:

Н.А. Щербакова - заместитель Главы сельского поселения Усть-Юган, председатель рабочей группы;

В.Т. Бикбердина – начальник организационно-правового отдела;

О.В. Баранова - делопроизводитель, секретарь рабочей группы;

Т.Ю. Хомочкина - депутат совета депутатов сельского поселения Усть-Юган;

Е.В. Карпачева - председатель Общественного совета сельского поселения Усть-Юган.

4. Утвердить порядок учёта предложений по проекту муниципального правового акта согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

5. Настоящее постановление подлежит опубликованию в бюллетене «Усть-Юганский вестник» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления сельского поселения Усть-Юган в сети Интернет.

6. Контроль за исполнением постановления оставляю за собой.

Глава сельского

поселения Усть-Юган В.А. Мякишев

Приложение № 1

к постановлению Главы

сельского поселения Усть-Юган

от 11.03.2024 № 05-пг

Порядок учёта предложений и участия граждан

в обсуждении проекта муниципального правового акта

1. Настоящий Порядок учёта предложений по проекту муниципального правового акта, а также порядок участия граждан в его обсуждении (далее – Порядок) разработан в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».

Жители сельского поселения Усть-Юган, обладающие избирательным правом, вправе принять участие в обсуждении проекта муниципального правового акта и внести свои предложения.

2. Предложения направляются в администрацию сельского поселения Усть-Юган в адрес рабочей группы: 628325, п. Усть-Юган дом 5, телефон 31 60 33, либо по электронной почте: ust-yugan@mail.ru.

3. Предложения направляются в письменном виде в течение 20 календарных дней со дня опубликования (обнародования) проекта муниципального правового акта и настоящего Порядка.

Предложения должны содержать:

- ссылки на абзац, пункт, часть, статью проекта;

- текст проекта;

- текст предложения к проекту и их обоснования;

- текст проекта с учётом предложений.

в предложениях должны быть указаны:

- фамилия, имя, отчество (при наличии) и дата рождения жителя сельского поселения Усть-Юган;

- адрес места жительства и контактный телефон жителя сельского поселения Усть-Юган;

- личная подпись жителя сельского поселения Усть-Юган.

4. Предложения вносятся только в отношении проекта муниципального правового акта и должны соответствовать действующему законодательству, не допускать противоречия либо несогласованности с действующим законодательством и иными нормативными правовыми актами сельского поселения Усть-Юган и обеспечивать однозначное толкование.

5. Поступившие предложения регистрируются ответственным лицом с указанием инициатора внесения предложения, Ф.И.О., контактного телефона.

6. Предложения, поступившие до дня проведения публичных слушаний, предоставляются в адрес рабочей группы не позже одного дня до дня проведения публичных слушаний и должны быть зачитаны на публичных слушаниях.

7. Все жители поселения, могут принять участие в публичных слушаниях и в процессе их проведения вправе открыто высказывать свое мнение по проекту муниципального правового акта и поступившим предложениям, задавать вопросы выступающим.

8. Жители поселения, желающие принять участие в публичных слушаниях в онлайн режиме с правом выступления для аргументации своих предложений, обязаны подать письменное заявление в срок до дня их проведения.

Лица, желающие выступить на публичных слушаниях в онлайн режиме, должны зарегистрироваться. Регистрация участников публичных слушаний открывается за один час до начала публичных слушаний и осуществляется на всем протяжении публичных слушаний.

9. Массовое обсуждение опубликованного проекта может проводиться в форме публичных мероприятий в соответствии с законами Российской Федерации и законами Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, а также в виде опубликования интервью, мнений, предложений, коллективных и индивидуальных обращений жителей поселения и их объединений в средствах массовой информации.

10. Население поселения вправе участвовать в иных формах обсуждения, не противоречащих действующему законодательству.

Приложение № 2

к постановлению

Главы сельского

поселения Усть-Юган

от 11.03.2024 № 05-пг

Герб

**Муниципальное образование сельское поселение Усть-Юган**

**Нефтеюганский муниципальный район**

**Ханты-Мансийский автономный округ – Югра**

**АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

**УСТЬ-ЮГАН**

**ПРОЕКТ ПОСТАНОВЛЕНИЯ**

\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

п. Усть-Юган

О внесении изменений в постановление администрации сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.04.2022 № 57-па-нпа «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2022 - 2037 годы»

(в ред. от 25.04.2023 № 34-па-нпа, от 30.05.2023 № 47-па-нпа)

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», по результатам публичных слушаний, на основании протокола от № п о с т а н о в л я ю:

1. Внести следующие изменения в Постановление администрации сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.04.2022 № 57-па-нпа «Об утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2022 - 2037 годы» (в ред. от 25.04.2023 № 34-па-нпа, от 30.05.2023 № 47-па-нпа):

1.1. Таблицу 13 «Тепловые сети сельского поселения Усть-Юган на 01.01.2023» изложить согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Таблицу 14 «Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» на ст. Усть-Юган на 01.01.2023» изложить согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Таблицу 15 «Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» в п. Усть-Юган на 01.01.2023» изложить согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Таблицу 16 «Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» в п. Юганская Обь на 01.01.2023» изложить согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

1.5. Таблицу 17 «Общая характеристика тепловых сетей сельского поселения Усть-Юган, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» на 01.01.2023» изложить согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

1.6. Таблицу 19 «Фактические потери тепловой энергии при передаче теплоносителя, Гкал» изложить согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

1.7. Таблицу 44 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки сельского поселения Усть-Юган» изложить согласно приложению № 7 к настоящему постановлению.

1.8. Таблицу 51 «Перспективный топливный баланс сельского поселения Усть-Юган» изложить согласно приложению № 8 к настоящему постановлению.

1.9. Таблицу 56 «Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения cт. Усть-Юган на период до 2029 г.» изложить согласно приложению № 9 к настоящему постановлению.

1.10. Таблицу 57 «Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения п. Усть-Юган на период до 2037 г.» изложить согласно приложению № 10 к настоящему постановлению.

1.11. Таблицу 58 «Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения п. Юганская Обь на период до 2037 г.» изложить согласно приложению № 11 к настоящему постановлению.

1.12. Таблицу 60 «Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ПМУП «УТВС» в сельском поселении Усть-Юган на период до 2037» изложить согласно приложению № 12 к настоящему постановлению.

1.13. Таблицу 61 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ПМУП «УТВС» в сельском поселении Усть-Юган на период до 2037 г.» изложить согласно приложению № 13 к настоящему постановлению.

1.14. Приложение 3 «Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган на 2023 – 2037 гг.» изложить согласно приложению № 14 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление подлежит опубликованию в бюллетене «Усть-Юганский вестник» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления сельского поселения Усть-Юган в сети Интернет.

3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы поселения Щербакову Н.А.

Глава сельского

поселения Усть-Юган В.А. Мякишев

Приложение № 1

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 13**  **Тепловые сети сельского поселения Усть-Юган на 01.01.2024** | | | | | | | | |  |
|  |
| **№ п/п** | **Наименование населенного пункта** | **Общая протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исполнении) км** | **из них (в двухтрубном исполнении) км** | |  |  | **Протяженность ветхих тепловых сетей (в двухтрубном исполнении) км** | **Износ тепловых сетей, % (обязательное заполнение) \*** |
|  |  |  | **муниципальные** | **ведомственные** | **в ППУ**  **исполнении** | **стальные** |  |  |  |
| 1 | ст. Усть-Юган | 3,37 | 3,37 | - | 3,37 | 3,37 | 0,00 | 45 |  |
| 2 | п. Усть-Юган | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 65 |  |
| 3 | п. Юганская Обь | 5,44 | 5,44 | - | 5,44 | 5,44 | 0,04 | 42 |  |
| **Итого по сельскому поселению** | | **8,81** | **8,81** | **0,00** | **8,81** | **8,81** | **0,17** | 51 |  |

Приложение № 2

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 14** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» на ст. Усть-Юган на 01.01.2023** | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Дата принятия к учёту** | **Протяжен- ность в двухтрубном исполнении** | **в том числе** | | | | | | **Способ прокладки** | | **Бухгалтер- ский износ** |  |
| **Ду 150** | **Ду 133** | **Ду 100** | **Ду 80** | **Ду 50-40** | **Ду 32-25** | **надзем- ный** | **бесканаль- ный подземный** |  |
|  | **Внутриквартальные тепловые сети** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Сети от котельной до тчк. № 1 | 01.01.2010 | 3128,00 | 175,00 | 175,00 | 967,00 | 231,50 | 1579,50 |  | 3128,00 |  | 38,20 |  |
| 29 | Сети теплоснабжения (общежитие) | 31.08.2023 | 240,00 |  |  |  |  | 240,00 |  | 240,00 |  | 100,00 |  |
|  | Всего | | 3368,00 | 175,00 | 175,00 | 967,00 | 231,50 | 1819,50 | 0,00 | 3368,00 | 0,00 | 45,10 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 3

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» в п. Усть-Юган на 01.01.2023** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Дата принятия к учёту** | **Протяжен- ность в двухтрубном исполнении** | | **в том числе** | | | | | | | **Способ прокладки** | | | **Бухгалтер- ский износ** |  | |
| **Ду 200** | **Ду 150** | **Ду 100** | **Ду 80** | **Ду 50** | **Ду 32** | **надзем- ный** | | **бесканаль- ный подземный** |  | |  |
| 1 | Сети ТВС от врезки на скважины до врезки ж/д № 33а | 29.12.2013 | 338,00 | |  |  |  | 117,00 | 221,00 |  | 298,00 | | 40,00 | 67,50 | |  |
| 2 | Сети ТВС от врезки на скважины до скважин № 1, 2 | 15.01.2014 | 90,00 | |  |  |  |  | 90,00 |  | 90,00 | |  | 67,50 | |  |
| 3 | Сети ТВС от врезки № 2 до разветвления на ж/д № 3-9 | 13.01.2014 | 48,00 | |  |  |  |  | 48,00 |  | 48,00 | |  | 67,50 | |  |
| 4 | Сети ТВС от котельной до РММ, резерв для нефти | 15.01.2014 | 90,00 | |  |  | 52,00 |  | 38,00 |  | 78,00 | | 12,00 | 67,50 | |  |
| 5 | Магистральные сети ТВС от УТ-1 до врезки на скважины | 17.11.2014 | 175,00 | |  |  |  | 175,00 |  |  | 135,00 | | 40,00 | 67,50 | |  |
| 6 | Сети ТВС отУТ-2 до разветвления на сберкассу, почту, ж/д № 4 | 30.12.2013 | 92,00 | |  |  |  |  | 92,00 |  | 68,00 | | 24,00 | 67,50 | |  |
| 7 | Сети ТВС от УТ-7 до разветвления на ж/д № 38, 39 | 13.01.2014 | 13,00 | |  |  |  |  | 13,00 |  |  | | 13,00 | 67,50 | |  |
| 8 | Сети ТВС от УТ-21 до УТ-23 | 30.12.2013 | 230,00 | |  |  |  |  | 230,00 |  | 206,00 | | 24,00 | 67,50 | |  |
| 9 | Сети ТВС от УТ-8 до УТ-14 | 13.01.2014 | 251,00 | |  |  |  | 251,00 |  |  | 227,00 | | 24,00 | 67,50 | |  |
| 10 | Сети ТВС от УТ-10 до УТ-11 | 14.01.2014 | 86,00 | |  |  |  | 86,00 |  |  | 86,00 | |  | 67,50 | |  |
| 11 | Магистральные сети ТВС от котельной до УТ-8 | 14.07.2014 | 475,00 | | 15,00 | 460,00 |  |  |  |  | 403,00 | | 72,00 | 35,20 | |  |
| 12 | Сети ТВС от УТ-22 до врезки на ж/д № 4 | 14.04.2014 | 51,00 | |  |  |  |  | 51,00 |  | 39,00 | | 12,00 | 67,50 | |  |
| 13 | Сети ТВС от УТ-9 до УТ-12 | 14.01.2014 | 176,00 | |  |  |  | 176,00 |  |  | 164,00 | | 12,00 | 67,50 | |  |
| 14 | Сети ТВС от врезки № 7 до разветвления на ж/д № 17, 18 | 17.01.2014 | 43,00 | |  |  |  |  |  | 43,00 | 43,00 | |  | 67,50 | |  |
| 15 | Сети ТВС от УТ-8 до УТ- 18 | 14.01.2014 | 230,00 | |  |  |  |  | 230,00 |  | 230,00 | |  | 67,50 | |  |
| 16 | Сети ТВС от УТ-15 до разветвления на ж/д № 16-18 | 13.01.2014 | 35,00 | |  |  |  |  |  | 35,00 | 23,00 | | 12,00 | 67,50 | |  |
| 17 | Сети ТВС от УТ-17 до ж/д № 3 | 15.01.2014 | 170,00 | |  |  |  | 170,00 |  |  | 158,00 | | 12,00 | 67,50 | |  |
|  | Всего | | |  | 15,00 | 460,00 | 52,00 | 975,00 | 1013,00 | 78,00 | 2296,00 | | 297,00 | 65,45 | |  |
|  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  |

Приложение № 4

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  |
| **Таблица 16** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Параметры тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» в п. Юганская Обь на 01.01.2023** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | | **Наименование объекта** | | **Дата принятия к учёту** | | | **Протяжен- ность в двухтрубном исполнении** | | | **в том числе** | | | | | | | | | | | | | **Способ прокладки** | | | | **Бухгалтер- ский износ** |  |
| **Ду 200** | | | **Ду 150** | | **Ду 100** | | **Ду 80** | | **Ду 50** | | **Ду 32** | | **надзем- ный** | **бесканаль- ный подземный** | | |  |
| 1 | | Сети ТВС от ТК-44 до ТК-44б | | 19.02.2015 | | | 40,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 31,00 | | 9,00 | | 40,00 |  | | | 83,70 |  |
| 2 | | Магистральная сеть ТВС от ТК-1 до ТК-21 ч/з ул. Юганская | | 14.07.2014 | | | 859,00 | | |  | | | 859,00 | |  | |  | |  | |  | | 811,00 | 48,00 | | | 83,70 |  |
| 3 | | Сети ТВС от ТК-4 до ТК-4в | | 27.02.2015 | | | 74,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 74,00 | |  | | 74,00 |  | | | 83,70 |  |
| 4 | | Сети ТВС от ТК-41 до ТК-41в | | 20.02.2015 | | | 86,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 86,00 | |  | | 86,00 |  | | | 83,70 |  |
| 5 | | Сети ТВС от котельной до арт.скважин | | 17.08.2015 | | | 99,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 99,00 | |  | | 99,00 |  | | | 83,70 |  |
| 6 | | Сети ТВС от ТК-3 до ТК-3в | | 27.02.2015 | | | 84,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 84,00 | |  | | 84,00 |  | | | 83,70 |  |
| 7 | | Сети ТВС от врезки № 1 до ТК-17бд | | 26.02.2015 | | | 139,00 | | |  | | |  | | 86,00 | |  | | 53,00 | |  | | 139,00 |  | | | 83,70 |  |
| 8 | | Сети ТВС от ТК-18 до ТК-18а | | 19.03.2015 | | | 47,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 47,00 | |  | | 47,00 |  | | | 83,70 |  |
| 9 | | Сети ТВС от ТК-49 до ТК-51 | | 26.02.2015 | | | 130,00 | | |  | | |  | |  | | 130,00 | |  | |  | | 118,00 | 12,00 | | | 30,60 |  |
| 10 | | Сети ТВС от ТК-7 до ТК-7а | | 27.02.2015 | | | 20,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 20,00 | |  | | 20,00 |  | | | 83,70 |  |
| 11 | | Сети ТВС от ТК-5 до ТК-5б | | 27.02.2015 | | | 50,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 50,00 | |  | | 50,00 |  | | | 83,70 |  |
| 12 | | Сети ТВС от ТК-10 до ТК-10б | | 27.02.2015 | | | 57,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 57,00 | |  | | 57,00 |  | | | 83,70 |  |
| 13 | | Сети ТВС от ТК-8 до ТК-8в | | 27.02.2015 | | | 62,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 62,00 | |  | | 62,00 |  | | | 83,70 |  |
| 14 | | Сети ТВС от врезки № 2 до ТК-19,19а,19б, | | 26.02.2015 | | | 98,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 98,00 | |  | | 98,00 |  | | | 83,70 |  |
| 15 | | Сети ТВС от ТК-31 до ТК-31б | | 25.02.2015 | | | 57,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 57,00 | |  | | 45,00 | 12,00 | | | 31,40 |  |
| 16 | | Сети ТВС от ТК-20 до ТК-20а | | 25.02.2015 | | | 46,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 46,00 | |  | | 46,00 |  | | | 83,70 |  |
| 17 | | Сети ТВС от ТК-50 до ТК-50а, б, | | 19.02.2015 | | | 75,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 40,00 | | 35,00 | | 63,00 | 12,00 | | | 83,70 |  |
| 18 | | Магистральная сеть ТВС от ТК-1 до ТК-21 ч/з ул. Мостовиков | | 24.07.2014 | | | 885,00 | | |  | | | 885,00 | |  | |  | |  | |  | | 849,00 | 36,00 | | | 35,70 |  |
| 19 | | Сети ТВС от ТК-11 до ТК-11г | | 27.02.2015 | | | 110,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 110,00 | |  | | 110,00 |  | | | 83,70 |  |
| 20 | | Сети ТВС от ТК-31 до ТК-31вг | | 25.02.2015 | | | 154,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 154,00 | |  | | 154,00 |  | | | 83,70 |  |
| 21 | | Сети ТВС от ТК-53 до ТК-53а | | 25.02.2015 | | | 33,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 33,00 | |  | | 33,00 |  | | | 83,70 |  |
| 24 | | Сети ТВС от ТК-1 до ТК-1в | | 27.02.2015 | | | 65,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 65,00 | |  | | 53,00 | 12,00 | | | 83,70 |  |
| 25 | | Сети ТВС от ТК-37 до ТК-37в | | 25.02.2015 | | | 86,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 86,00 | |  | | 86,00 |  | | | 83,70 |  |
| 26 | | Сети ТВС от ТК-2 до ТК-2в | | 26.02.2015 | | | 49,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 49,00 | |  | | 49,00 |  | | | 83,70 |  |
| 27 | | Магистральная сеть ТВС от котельной до ТК-1 | | 14.07.2014 | | | 93,00 | | | 93,00 | | |  | |  | |  | |  | |  | | 69,00 | 24,00 | | | 83,70 |  |
| 28 | | Сети ТВС от ТК-14 до ТК-14г | | 26.02.2015 | | | 87,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 87,00 | |  | | 87,00 |  | | | 83,70 |  |
| 29 | | Сети ТВС от ТК-39 до ТК-39в | | 20.02.2015 | | | 86,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 86,00 | |  | | 86,00 |  | | | 83,70 |  |
| 30 | | Сети теплоснабжения | | 02.04.2021 | | | 294,00 | | |  | | | 178,00 | |  | | 116,00 | |  | |  | |  | 294,00 | | | 2,56 |  |
| 31 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д. 1 | | 30.06.2023 | | | 28,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 28,00 | | 28,00 |  | | | 100,00 |  |
| 32 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д. 2 | | 30.06.2023 | | | 7,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 7,00 | | 7,00 |  | | | 100,00 |  |
| 33 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д. 3 | | 30.06.2023 | | | 23,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 23,00 | | 23,00 |  | | | 100,00 |  |
| 34 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д. 4 | | 30.06.2023 | | | 18,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 18,00 | | 18,00 |  | | | 100,00 |  |
| 35 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.11 | | 30.06.2023 | | | 18,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 18,00 | | 18,00 |  | | | 100,00 |  |
| 36 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.13 | | 30.06.2023 | | | 19,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 19,00 | | 19,00 |  | | | 100,00 |  |
| 37 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.14 | | 30.06.2023 | | | 19,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 19,00 | | 19,00 |  | | | 100,00 |  |
| 38 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.15 | | 30.06.2023 | | | 10,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 10,00 | | 10,00 |  | | | 100,00 |  |
| 39 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.16 | | 30.06.2023 | | | 12,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 12,00 | | 12,00 |  | | | 100,00 |  |
| 40 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.17 | | 30.06.2023 | | | 10,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 10,00 | | 10,00 |  | | | 100,00 |  |
| 41 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.17а | | 30.06.2023 | | | 35,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 35,00 | | 35,00 |  | | | 100,00 |  |
| 42 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.18 | | 30.06.2023 | | | 10,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 10,00 | | 10,00 |  | | | 100,00 |  |
| 43 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.21 | | 30.06.2023 | | | 23,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 23,00 | | 23,00 |  | | | 100,00 |  |
| 44 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.23 | | 30.06.2023 | | | 29,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 29,00 | | 29,00 |  | | | 100,00 |  |
| 45 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.23 | | 30.06.2023 | | | 10,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 10,00 | | 10,00 |  | | | 100,00 |  |
| 46 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.26 | | 30.06.2023 | | | 14,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 14,00 | | 14,00 |  | | | 100,00 |  |
| 47 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.27 | | 30.06.2023 | | | 6,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 6,00 | | 6,00 |  | | | 100,00 |  |
| 48 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.28 | | 30.06.2023 | | | 13,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 13,00 | | 13,00 |  | | | 100,00 |  |
| 49 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.30 | | 30.06.2023 | | | 6,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 6,00 | | 6,00 |  | | | 100,00 |  |
| 50 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Криворожская д.32 | | 30.06.2023 | | | 16,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 16,00 | | 16,00 |  | | | 100,00 |  |
| 51 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Мостовиков д.12 | | 30.06.2023 | | | 44,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 44,00 | |  | |  | 44,00 | | | 100,00 |  |
| 52 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Мостовиков д.13 | | 30.06.2023 | | | 45,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 45,00 | |  | |  | 45,00 | | | 100,00 |  |
| 53 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Мостовиков д.14 | | 30.06.2023 | | | 46,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 46,00 | |  | |  | 46,00 | | | 100,00 |  |
| 54 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Мостовиков д.16 | | 30.06.2023 | | | 80,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 80,00 | |  | |  | 80,00 | | | 100,00 |  |
| 55 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д. 2 | | 30.06.2023 | | | 44,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 44,00 | | 44,00 |  | | | 100,00 |  |
| 56 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д. 3 | | 30.06.2023 | | | 6,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 6,00 | | 6,00 |  | | | 100,00 |  |
| 57 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д. 4 | | 30.06.2023 | | | 6,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 6,00 | | 6,00 |  | | | 100,00 |  |
| 58 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д. 6 | | 30.06.2023 | | | 11,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 11,00 | | 11,00 |  | | | 100,00 |  |
| 59 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д. 8 | | 30.06.2023 | | | 11,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 11,00 | | 11,00 |  | | | 100,00 |  |
| 60 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.10 | | 30.06.2023 | | | 5,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 5,00 | | 5,00 |  | | | 100,00 |  |
| 61 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.17 | | 30.06.2023 | | | 20,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 20,00 | | 20,00 |  | | | 100,00 |  |
| 62 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.19 | | 30.06.2023 | | | 10,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 10,00 | | 10,00 |  | | | 100,00 |  |
| 63 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.21 | | 30.06.2023 | | | 13,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 13,00 | | 13,00 |  | | | 100,00 |  |
| 64 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.31 | | 30.06.2023 | | | 20,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 20,00 | | 20,00 |  | | | 100,00 |  |
| 65 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.32 | | 30.06.2023 | | | 19,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 19,00 | | 19,00 |  | | | 100,00 |  |
| 66 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.34 | | 30.06.2023 | | | 18,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 18,00 | | 18,00 |  | | | 100,00 |  |
| 67 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.34 | | 30.06.2023 | | | 16,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 16,00 | | 16,00 |  | | | 100,00 |  |
| 68 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.37 | | 30.06.2023 | | | 10,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 10,00 | | 10,00 |  | | | 100,00 |  |
| 69 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.38 | | 30.06.2023 | | | 18,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 18,00 | | 18,00 |  | | | 100,00 |  |
| 70 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.38 | | 30.06.2023 | | | 15,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 15,00 | | 15,00 |  | | | 100,00 |  |
| 71 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Тобольская д.44 | | 30.06.2023 | | | 62,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 62,00 | |  | | 62,00 |  | | | 100,00 |  |
| 72 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д. 1 | | 30.06.2023 | | | 42,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 42,00 | | 42,00 |  | | | 100,00 |  |
| 73 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д. 2 | | 30.06.2023 | | | 5,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 5,00 | | 5,00 |  | | | 100,00 |  |
| 74 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д. 3 | | 30.06.2023 | | | 5,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 5,00 | | 5,00 |  | | | 100,00 |  |
| 75 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д. 6 | | 30.06.2023 | | | 7,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 7,00 | | 7,00 |  | | | 100,00 |  |
| 76 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д. 7 | | 30.06.2023 | | | 10,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 10,00 | | 10,00 |  | | | 100,00 |  |
| 77 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д. 9 | | 30.06.2023 | | | 21,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 21,00 | | 21,00 |  | | | 100,00 |  |
| 78 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.10 | | 30.06.2023 | | | 10,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 10,00 | | 10,00 |  | | | 100,00 |  |
| 79 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.11 | | 30.06.2023 | | | 12,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 12,00 | | 12,00 |  | | | 100,00 |  |
| 80 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.12 | | 30.06.2023 | | | 27,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 27,00 | | 27,00 |  | | | 100,00 |  |
| 81 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.30 | | 30.06.2023 | | | 14,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 14,00 | | 14,00 |  | | | 100,00 |  |
| 82 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.30 | | 30.06.2023 | | | 14,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 14,00 | | 14,00 |  | | | 100,00 |  |
| 83 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.32 | | 30.06.2023 | | | 23,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 23,00 | | 23,00 |  | | | 100,00 |  |
| 84 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.33 | | 30.06.2023 | | | 15,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 15,00 | | 15,00 |  | | | 100,00 |  |
| 85 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.35 | | 30.06.2023 | | | 14,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 14,00 | | 14,00 |  | | | 100,00 |  |
| 86 | | Инженерные сети тепловодоснабжения п. Юганская Обь, ул. Юганская д.37 | | 30.06.2023 | | | 13,00 | | |  | | |  | |  | |  | |  | | 13,00 | | 13,00 |  | | | 100,00 |  |
| 87 | | Сети теплоснабжения (мастерские, дом) | | 30.06.2023 | | | 400,00 | | |  | | |  | |  | |  | | 400,00 | |  | | 400,00 |  | | | 100,00 |  |
|  | | Всего | | | | | 5442,00 | | | 93,00 | | | 1922,00 | | 86,00 | | 246,00 | | 2251,00 | | 844,00 | | 4777,00 | 665,00 | | | 41,52 |  |
|  | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  |  |

Приложение № 5

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 17** | | | | | | | |
| **Общая характеристика тепловых сетей сельского поселения Усть-Юган, находящихся в хозяйственном ведении ПМУП «УТВС» на 01.01.2023** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| **Условный диаметр, мм** | **Протяженность трубопроводов** | | | | **Материальная характеристика, м2** | **Объем сетей, м³** |  |
| **в однотрубном исчислении, м** | **в двухтрубном исчислении, м** | | |  |
| **надземная** | **подземная** | **Всего** |  |
| до 50 | 12 011,00 | 5 329,00 | 676,50 | 6 005,50 | 283,68 | 10,72 |  |
| от 80 до 100 | 5 115,00 | 2 113,00 | 444,50 | 2 557,50 | 226,70 | 15,98 |  |
| свыше 100 | 5 680,00 | 2 482,00 | 358,00 | 2 840,00 | 428,43 | 51,01 |  |
| **Итого** | **22 806,00** | **9 924,00** | **1 479,00** | **11 403,00** | **938,80** | **77,71** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 6

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Таблица 19** | | | | | | | | |
|  | **Фактические потери тепловой энергии при передаче теплоносителя, Гкал** | | | | | | | |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Показатель** | **Рассматриваемый период, год** | | | | | | |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | Котельная ст. Усть-Юган, строение 15 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 3,62 | 3,58 | 3,46 | 3,06 | 3,39 | 3,22 | 3,17 |
| Фактический объем потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,11 | 1,03 | 0,94 | 0,97 | 0,98 | 0,92 | 0,79 |
| % | **31** | **29** | **27** | **32** | **29** | **29** | **25** |
| 2 | Котельная сп. Усть-Юган, квартал 2-3 № 1 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 3,41 | 3,66 | 3,29 | 3 | 3,36 | 3,38 | 3,26 |
| Фактический объем потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,79 | 0,73 | 0,76 | 0,75 | 0,91 | 0,85 | 0,69 |
| % | **23** | **20** | **23** | **25** | **27** | **25** | **21** |
| 3 | Котельная п. Юганская Обь, промзона, строение 1 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 11,93 | 11,57 | 10,93 | 9,95 | 10,79 | 9,54 | 9,46 |
| Фактический объем потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,43 | 2,07 | 2,26 | 2,04 | 2,06 | 2,26 | 2,13 |
| % | **20** | **18** | **21** | **21** | **19** | **24** | **22** |
| 4 | Всего, по сельскому поселению Усть-Юган | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 18,96 | 18,81 | 17,68 | 16,01 | 17,54 | 16,14 | 15,887344 |
| Фактический объем потерь тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,33 | 3,83 | 3,96 | 3,76 | 3,95 | 4,03 | 3,606997 |
| % | **23** | **20** | **22** | **23** | **23** | **25** | **23** |

Приложение № 7

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 44** | | | | | | | | | | | |
| **Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки сельского поселения Усть-Юган** | | | | | | | | | | | |
| **Наименование показателя (источника)** | **Ед. изм.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  | |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  | |
| **Котельная ст. Усть-Юган, строение 15** | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 5,2 | 5,2 |  | |
| мощность наиболее мощного котла | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,3 | 1,3 |  | |
| Ограничения установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |  | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 5,2 | 5,2 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,1 | 0,1 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | % | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,9 | 1,9 |  | |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 5,1 | 5,1 |  | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | Гкал/ч | 0,88 | 0,83 | 0,78 | 0,73 | 0,73 | 1,26 | 1,26 |  | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | Гкал/ч | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,99 | 1,99 |  | |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 1,68 | 1,68 |  | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,31 | 0,31 |  | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т.ч.: | Гкал/ч | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,95 | 1,95 |  | |
| отопление и вентиляция (расчетная) | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 1,65 | 1,65 |  | |
| ГВС (расчетная) | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,3 | 0,3 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 2,15 | 2,2 | 2,25 | 2,3 | 2,3 | 1,89 | 1,89 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | Гкал/ч | 2,15 | 2,2 | 2,25 | 2,3 | 2,3 | 1,85 | 1,85 |  | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 3,8 | 3,8 |  | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | Гкал/ч | 1,05 | 1,05 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,07 | 1,07 |  | |
| Зона действия источника тепловой мощности | га | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 18 | 18 |  | |
| Плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч /га | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,11 | 0,11 |  | |
| **Котельная сп. Усть-Юган, квартал 2-3 № 1** | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | Демонтаж котельной, переключение присоединенной нагрузки на котельную сп. Усть- Юган, строение 15 | |  | |
| мощность наиболее мощного котла | Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |  | |
| Ограничения установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - |  | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | % | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |  | |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 7,76 | 7,76 | 7,76 | 7,76 | 7,76 |  | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | Гкал/ч | 0,62 | 0,59 | 0,57 | 0,55 | 0,53 |  | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | Гкал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |  | |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |  | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |  | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т.ч.: | Гкал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,93 | 0,92 | 0,9 |  | |
| отопление и вентиляция (расчетная) | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,81 | 0,8 | 0,79 |  | |
| ГВС (расчетная) | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 6,2 | 6,23 | 6,26 | 6,29 | 6,33 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | Гкал/ч | 6,2 | 6,23 | 6,25 | 6,27 | 6,29 |  | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 |  | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | Гкал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,93 | 0,91 | 0,9 |  | |
| Зона действия источника тепловой мощности | га | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 |  | |
| Плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч /га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |  | |
| **Котельная п. Юганская Обь, промзона, строение 1** | | | | | | | | | |  | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 6,45 | 6,45 |  | |
| мощность наиболее мощного котла | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  | |
| Ограничения установленной тепловой мощности | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |  | |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 6,45 | 6,45 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |  | |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | % | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 1,2 | 1,2 | 1,6 | 1,6 |  | |
| Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,5 | 8,5 | 6,35 | 6,35 |  | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | Гкал/ч | 1,24 | 1,17 | 1,1 | 1,04 | 1,04 | 0,58 | 0,24 |  | |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | Гкал/ч | 4,76 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 |  | |
| отопление и вентиляция | Гкал/ч | 4,26 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 3,69 |  | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,5 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |  | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах котельной), в т.ч.: | Гкал/ч | 4,76 | 4,12 | 4,14 | 4,17 | 4,19 | 4,27 | 4,48 |  | |
| отопление и вентиляция (расчетная) | Гкал/ч | 4,26 | 3,69 | 3,71 | 3,73 | 3,75 | 3,81 | 4,01 |  | |
| ГВС (расчетная) | Гкал/ч | 0,5 | 0,43 | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,46 | 0,47 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | Гкал/ч | 2,4 | 3,11 | 3,16 | 3,29 | 3,27 | 1,5 | 1,63 |  | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | Гкал/ч | 2,4 | 3,11 | 3,18 | 3,34 | 3,34 | 1,65 | 1,99 |  | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | Гкал/ч | 6,68 | 6,68 | 6,68 | 6,89 | 6,89 | 4,74 | 4,74 |  | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | Гкал/ч | 4,76 | 4,12 | 4,14 | 4,17 | 4,19 | 4,26 | 4,48 |  | |
| Зона действия источника тепловой мощности | га | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,4 |  | |
| Плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч /га | 0,20 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |

Приложение № 8

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 51** | | | | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс сельского поселения Усть-Юган** | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименован ие источника** | **Вид расхода топлива** | **Вид топлива / Период** | **Ед. изм.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  |
| **факт** | **факт** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** |  |
| **1** | **ст. Усть-Юган** | | | | | | | | | | |  |
| 1,1 | Котельная ст. Усть- Юган, строение 15 | удельный расход топлива (на выработку) | нефть | кг у.т./Гкал | 191,80 | 178,77 | 175,54 | 174,61 | 174,56 | 155,43 | 155,43 |  |
| удельный расход топлива (на отпуск) | нефть | кг у.т./Гкал | 282,97 | 250,72 | 252,13 | 257,75 | 257,68 | 223,19 | 223,19 |  |
| годовой расход | нефть | т у.т. | 651,12 | 598,43 | 641,33 | 655,63 | 655,44 | 1 106,35 | 1 106,35 |  |
| т | 455,33 | 418,48 | 448,48 | 458,48 | 417,48 | 704,7 | 704,7 |  |
| максимальный часовой расход | зимний | кг у.т./ч | 0,24 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,54 | 0,54 |  |
| т/ч | 0,17 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,38 | 0,38 |  |
| переход- ный | кг у.т./ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,16 | 0,16 |  |
| т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,11 | 0,11 |  |
| **2** | **п. Усть-Юган** | | | | | | | | | | |  |
| 2,1 | Котельная сп. Усть- Юган, квартал 2-3 № 1 | удельный расход топлива (на выработку) | нефть | кг у.т./Гкал | 194,35 | 187,34 | 176,37 | 176,19 | 176,19 | Демонтаж котельной, переключение присоединенной нагрузки на котельную сп. Усть-Юган, квартал 2-3 № 2 | |  |
| удельный расход топлива (на отпуск) | нефть | кг у.т./Гкал | 274,56 | 253,71 | 241,70 | 245,55 | 245,55 |  |
| годовой расход | нефть | т у.т. | 694,47 | 649,76 | 679,22 | 592,56 | 592,56 |  |
| т | 485,64 | 454,38 | 474,98 | 414,38 | 414,38 |  |
| максимальный часовой расход | зимний | кг у.т./ч | 0,22 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |  |
| т/ч | 0,15 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |  |
| переход- ный | кг у.т./ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |  |
| т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |  |
| **3** | **п. Юганская Обь** | | | | | | | | | | |  |
| 3,1 | Котельная п. Юганская Обь, промзона, строение 1 | удельный расход топлива (на выработку) | нефть (2020-2024г) СУГ (2025-2037г) | кг у.т./Гкал | 174,06 | 175,62 | 176,37 | 155,43 | 155,43 | 155,43 | 155,43 |  |
| удельный расход топлива (на отпуск) | нефть (2020-2024г) СУГ (2025-2037г) | кг у.т./Гкал | 239,10 | 238,07 | 216,71 | 200,16 | 200,16 | 200,16 | 200,16 |  |
| годовой расход | нефть (2020-2024г) СУГ (2025-2037г) | т у.т. | 1 739,87 | 1 745,64 | 2 309,51 | 2 133,19 | 2 133,19 | 2 133,19 | 2 133,19 |  |
| т | 1 216,69 | 1220,73 | 1615,04 | 1358,721 | 1358,721 | 1358,721 | 1358,721 |  |
| максимальный часовой расход | зимний | кг у.т./ч | 0,57 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |  |
| т/ч | 0,40 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |  |
|  | кг у.т./ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |  |
| т/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |
|  | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 9

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 56** | | | | | | | | | |
| **Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения cт. Усть-Юган на период до 2029 г.** | | | | | | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  |
| **факт** | **факт** | **утв** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** |  |
| **Производство и передача тепловой энергии (ст. Усть-Юган)** | | | | | | | | |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 5,2 | 5,2 |  |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 5,2 | 5,2 |  |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,1 | 0,1 |  |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,88 | 0,83 | 0,78 | 0,73 | 0,73 | 1,26 | 1,26 |  |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,95 | 1,95 |  |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 1,65 | 1,65 |  |
| ГВС | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,3 | 0,3 |  |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 2,15 | 2,2 | 2,25 | 2,3 | 2,3 | 1,89 | 1,89 |  |
| Доля резерва (от установленной мощности) | % | 52 | 53 | 54 | 56 | 56 | 36 | 36 |  |
| Тепловая энергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,39 | 3,35 | 3,65 | 3,75 | 3,75 | 7,12 | 7,12 |  |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,38 | 0,38 |  |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 3,22 | 3,17 | 3,48 | 3,57 | 3,57 | 6,74 | 6,74 |  |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 0,92 | 0,79 | 0,93 | 1,03 | 1,03 | 1,78 | 1,78 |  |
| то же в % | % | 28 | 25 | 27 | 29 | 29 | 26 | 26 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,30 | 2,39 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 4,96 | 4,96 |  |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 191,80 | 178,77 | 175,54 | 174,61 | 174,56 | 155,43 | 155,43 |  |
| **Затраты на выработку и передачу тепловой энергии (ст. Усть-Юган)** | | | | | | | | |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | **3 674,20** | **3855,7** | **8208,42** | **8467,64** | **8718,29** | **8976,35** | **9242,05** |  |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 109,10** | **1136,96** | **2 071,61** | **2 135,86** | **2 198,00** | **2 261,98** | **2 327,86** |  |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | **тыс. руб.** | **3 310,82** | **4 012,23** | **9 405,87** | **9 730,10** | **10 041,09** | **10 361,41** | **10 691,94** |  |
| Расходы на топливо | тыс. руб. | 2 941,05 | 3 626,14 | 8 648,46 | 8 933,86 | 9 219,74 | 9 514,77 | 9 819,24 |  |
| газ | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| нефть | тыс. руб. | 2 941,05 | 3 626,14 | 8 648,46 | 8 933,86 | 9 219,74 | 9 514,77 | 9 819,24 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 318,95 | 331,87 | 700,94 | 735,28 | 757,34 | 780,06 | 803,47 |  |
| Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 50,82 | 54,22 | 56,47 | 60,96 | 64,01 | 66,57 | 69,23 |  |
| Расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Нормативная прибыль** | **тыс. руб.** | 108,64 | 114,32 | 51,55 | 53,71 | 55,86 | 58,10 | 60,42 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 2,30 | 2,39 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 4,96 | 4,96 |  |
| **Тариф на производство тепловой энергии (среднегодовой)** | **руб./Гкал** | **3 239,69** | **3 590,24** | **3 762,57** | **4 046,95** | **4 242,14** | **4 411,70** | **4 588,06** |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 2,30 | 2,39 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 4,96 | 4,96 |  |

Приложение № 10

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 57** | | | | | | | | | |
| **Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения п. Усть-Юган на период до 2037 г.** | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г. \*** | **2037 г.** |  |
| **факт** | **утв.** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** |  |
| **Производство и передача тепловой энергии (п. Усть-Юган)** | | | | | | | | |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | Демонтаж котельной, переключение присоединенной нагрузки на котельную сп. Усть-Юган, строение 15 в 2027 г. | |  |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 |  |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |  |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,62 | 0,59 | 0,57 | 0,55 | 0,53 |  |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,94 | 0,94 | 0,93 | 0,92 | 0,9 |  |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,81 | 0,8 | 0,79 |  |
| ГВС | Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 |  |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 6,2 | 6,23 | 6,26 | 6,29 | 6,33 |  |
| Доля резерва (от установленной мощности) | % | 79 | 80 | 80 | 80 | 81 |  |
| Тепловая энергия |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,57 | 3,47 | 3,85 | 3,36 | 3,36 |  |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,20 | 0,20 |  |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 3,38 | 3,26 | 3,64 | 3,16 | 3,16 |  |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 0,85 | 0,69 | 0,83 | 0,75 | 0,75 |  |
| то же в % | % | 25 | 21 | 23 | 24 | 24 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,53 | 2,56 | 2,81 | 2,41 | 2,41 |  |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 194,35 | 187,34 | 176,37 | 176,19 | 176,19 |  |
| **Затраты на выработку и передачу тепловой энергии (п. Усть-Юган)** | | | | | | |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | **14 055,62** | **14 816,18** | **23 117,36** | **23 847,40** | **24 553,29** |  |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **4 341,60** | **4 815,24** | **5 466,80** | **5 424,94** | **5 578,29** |  |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | **тыс. руб.** | **26 245,32** | **34 271,28** | **27 608,45** | **31 394,12** | **33 567,44** |  |
| Расходы на топливо | тыс. руб. | 23 721,66 | 31 205,68 | 23 696,23 | 27 279,19 | 29 321,29 |  |
| газ | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
| нефть | тыс. руб. | 23 721,66 | 31 205,68 | 23 696,23 | 27 279,19 | 29 321,29 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 2 250,37 | 2 733,49 | 3 551,85 | 3 725,89 | 3 837,67 |  |
| Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 273,29 | 332,11 | 360,37 | 389,03 | 408,48 |  |
| Расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
| **Нормативная прибыль** | **тыс. руб.** | 106,15 | 312,80 | 113,48 | 118,24 | 122,97 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 2,53 | 2,56 | 2,81 | 2,41 | 2,41 |  |
| **Тариф на производство тепловой энергии (среднегодовой)** | **руб./Гкал** | **3 632,62** | **4 025,63** | **4 218,85** | **4 537,81** | **4 756,78** |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 2,53 | 2,56 | 2,81 | 2,41 | 2,41 |  |

Приложение № 11

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 58** | | | | | | | | | |
| **Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения п. Юганская Обь на период до 2037 г.** | | | | | | | | | |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  |
| **факт** | **утв.** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** |  |
| **Производство и передача тепловой энергии (п. Юганская Обь)** | | | | | | | | |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 6,45 | 6,45 |  |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 6,45 | 6,45 |  |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |  |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 1,24 | 1,17 | 1,1 | 1,04 | 1,04 | 0,58 | 0,24 |  |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 4,76 | 4,12 | 4,14 | 4,17 | 4,19 | 4,27 | 4,48 |  |
| Отопление и вентиляция | Гкал/ч | 4,26 | 3,69 | 3,71 | 3,73 | 3,75 | 3,81 | 4,01 |  |
| ГВС | Гкал/ч | 0,5 | 0,43 | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,46 | 0,47 |  |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 2,4 | 3,11 | 3,16 | 3,29 | 3,27 | 1,5 | 1,63 |  |
| Доля резерва (от установленной мощности) | % | 28 | 36 | 37 | 38 | 38 | 23 | 25 |  |
| Тепловая энергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 10,00 | 9,94 | 13,09 | 13,72 | 13,72 | 13,72 | 13,72 |  |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 0,46 | 0,48 | 0,48 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |  |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 9,54 | 9,46 | 12,61 | 13,22 | 13,22 | 13,22 | 13,22 |  |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 2,26 | 2,13 | 1,95 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |  |
| то же в % | % | 24 | 22 | 15 | 19 | 19 | 19 | 19 |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 7,28 | 7,33 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 |  |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 174,06 | 175,62 | 176,37 | 155,43 | 155,43 | 155,43 | 155,43 |  |
| **Затраты на выработку и передачу тепловой энергии (п. Юганская Обь)** | | | | | | | | |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс. руб.** | **14 055,62** | **14 816,18** | **23 117,36** | **23 847,40** | **24 553,29** | **25 280,07** | **30 757,07** |  |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **4 341,60** | **4 815,24** | **5 466,80** | **5 424,94** | **5 578,29** | **5 736,20** | **6 978,96** |  |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | **тыс. руб.** | **26 245,32** | **34 271,28** | **27 608,45** | **31 394,12** | **33 567,44** | **35 229,53** | **42 862,11** |  |
| Расходы на топливо | тыс. руб. | 23 721,66 | 31 205,68 | 23 696,23 | 27 279,19 | 29 321,29 | 30 851,91 | 37 536,07 |  |
| газ | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| нефть | тыс. руб. | 23 721,66 | 31 205,68 | 23 696,23 | 27 279,19 | 29 321,29 | 30 851,91 | 37 536,07 |  |
| Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 2 250,37 | 2 733,49 | 3 551,85 | 3 725,89 | 3 837,67 | 3 952,80 | 4 809,19 |  |
| Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 273,29 | 332,11 | 360,37 | 389,03 | 408,48 | 424,82 | 516,858486 |  |
| Расходы на теплоноситель | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Нормативная прибыль** | **тыс. руб.** | **106,15** | **312,8** | **113,48** | **118,24** | **122,97** | **127,89** | **155,59774** |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 7,28 | 7,33 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 |  |
| **Тариф на производство тепловой энергии (среднегодовой)** | **руб./Гкал** | **3 632,62** | **4 025,63** | **4 218,85** | **4 537,81** | **4 756,78** | **4 946,96** | **6 018,73** |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, всего | тыс. Гкал | 7,28 | 7,33 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 |  |

Приложение № 12

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 60** | | | | | | | | | | |
| **Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ПМУП «УТВС» в** | | | | | | | | | | |
| **сельском поселении Усть-Юган на период до 2037 г.** | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | **2037 г.** |  |
| **факт** | **факт** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **оценка** |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность источников | Гкал/ч | 20,56 | 20,56 | 20,56 | 20,56 | 20,56 | 11,65 | 11,65 |  |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 6,75 | 6,11 | 6,12 | 6,14 | 6,14 | 6,22 | 6,43 |  |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 32,83 | 29,72 | 29,77 | 29,86 | 29,86 | 53,39 | 55,19 |  |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 16,13 | 15,89 | 19,72 | 19,96 | 19,96 | 19,96 | 19,96 |  |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 178,21501 | 170,48297 | 158,54497 | 142,91967 | 140,29386 | 132,14872 | 132,14872 |  |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 80,16 | 83,80 | 90,11 | 99,96 | 101,83 | 108,11 | 108,11 |  |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 | 6 168 |  |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 0,0126 | 0,0123 | 0,0121 | 0,0118 | 0,0116 | 0,0092 | 0,0091 |  |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |  |

Приложение № 13

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 61** | | | | | | | | |
| **Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ПМУП «УТВС» в сельском поселении Усть-Юган на период до 2037 г.** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **1 этап (2022 - 2026 гг.)** | | | | | **2 этап (2027 - 2032 гг.)** | | **3 этап (2033 - 2037 гг.)** |  |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2032 г.** | | **2037 г.** |  |
| **факт** | **факт** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | **прогноз** | | **прогноз** |  |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 9,77 | 9,97 | 9,97 | 8,81 | 8,81 | 11,13 | | 11,29 |  |
| 1,1 | магистральных | км | 3,17 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 6 | | 6,5 |  |
| 1,2 | распределительных | км | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 5,44 | 5,44 | 5,13 | | 4,79 |  |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 919,31 | 919,31 | 919,31 | 938,804 | 938,804 | 1478,154 | | 1559,764 |  |
| 2,1 | магистральных | тыс. м2 | 439,16 | 439,16 | 439,16 | 439,16 | 439,16 | 978,51 | | 1060,12 |  |
| 2,2 | распределительных | тыс. м2 | 480,15 | 480,15 | 480,15 | 499,64 | 499,64 | 499,64 | | 499,64 |  |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | | - |  |
| 3,1 | магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | | - |  |
| 3,2 | распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | | - |  |
| 4 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | - | - | - | - | - | - | | - |  |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 6,75 | 6,11 | 6,12 | 6,14 | 6,14 | 6,22 | | 6,43 |  |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 136,19 | 150,46 | 150,21 | 152,90 | 152,90 | 237,65 | | 242,58 |  |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 2,62 | 1,49 | 1,43 | 1,38 | 1,32 | 0,82 | | 0,66 |  |
| 7,1 | магистральных | тыс. Гкал | 1,35 | 0,8 | 0,77 | 0,77 | 0,76 | 0,6 | | 0,5 |  |
| 7,2 | распределительных | тыс. Гкал | 1,27 | 0,69 | 0,66 | 0,61 | 0,57 | 0,21 | | 0,16 |  |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |  |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |  |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |  |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |  |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |  |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |  |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 11,74 | 12,74 | 13,74 | 4,42 | 4,24 | 1,11 | | 1,18 |  |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | | - |  |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,42 | | 0,45 |  |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 10,74 | 10,74 | 10,74 | 4,42 | 4,24 | 1,11 | | 1,18 |  |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | - | - | - | - | - | - | | - |  |
| 19 | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн кВт∙ч | - | - | - | - | - | - | | - |  |
| 20 | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт∙ч/Гкал | - | - | - | - | - | - | | - |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |

Приложение № 14

к постановлению

администрации сельского

поселения Усть-Юган

от №

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Приложение 3** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган на 2023 – 2037 гг.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Населен- ный пункт** | **Технические параметры** | | **Срок реализации** | **Источник финансирования** | **Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)** | | | | | **Всего (2022-2037 гг.) без НДС, тыс. руб.** | **Всего (2022-2037 гг.) с НДС, тыс. руб.** | | **Ответственный исполнитель** | **Обоснование** |  | | |
| **1 этап (2023 г.-2026 г.)** | | | **2 этап (2027 г.- 2032 г.)** | **3 этап (2033 г.- 2037 г.)** |  | | |
| **ед. изм.** | **кол-во** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** |  | | |
| **1** | **Организационные и общие мероприятия** | | | | | **всего** | **83** | **0** | **0** | **95** | **110** | **288** | | **346** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **83** | **0** | **0** | **95** | **110** | **288** | | **346** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** |  |
| 1,1 | Проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения | сп. Усть-Юган | - | - | 2025 г., 2030 г., 2035 г. | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | ПМУП «УТВС» | Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...» |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 1,2 | Оформление бесхозяйных объектов недвижимого имущества системы теплоснабжения в муниципальную собственность | сп. Усть-Юган | - | - | по мере необходи мости | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...» |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 1,3 | Проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей, в т.ч. на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь в соответствии с п. 6.2.32 ПТЭ ТЭ, разработка гидравлических режимов водяной тепловой сети в соответствии с п. 6.2.60 ПТЭ ТЭ и ежегодной работы по наладке и регулировке всей системы теплоснабжения | сп. Усть-Юган | - | - | ежегодно | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | ПМУП «УТВС» | Требования Приказа от 24.03.2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 1,4 | Проведение режимно-наладочных испытаний тепловых сетей сельского поселения Усть-Юган | сп. Усть-Юган | ед. | - | 1 раз в 3 года | всего | 83 | 0 | 0 | 95 | 110 | 288 | 346 | | ПМУП «УТВС» | Требования Приказа от 24.03.2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» |  | | |
| бюджетные средства | 83 | 0 | 0 | 95 | 110 | 288 | 346 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 1,5 | Актуализация схемы теплоснабжения сельского поселения Усть-Юган до 2037 г. и электронной модели централизованной системы теплоснабжения | сп. Усть-Юган | - | - | ежегодно | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | Администрация сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района, ПМУП «УТВС» | Требования постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| **2** | **Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии** | | | | | **всего** | **0** | **0** | **3000** | **170500** | **0** | **173 500** | | **208 200** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **167500** | **0** | **167 500** | | **201 000** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **3000** | **3000** | **0** | **6 000** | | **7 200** |  |
| **2,1** | **Проекты по реконструкции источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения** | | | | | **всего** | **0** | **0** | **3000** | **170500** | **0** | **173500** | | **208200** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **167500** | **0** | **167500** | | **201000** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **3000** | **3000** | **0** | **6000** | | **7200** |  |
| 2.1.1 | Строительство котельной с перводом на СУГ (сжиженный углеводородный газ), с последующим выводом из эксплуатации нефтяной котельной (ст.Усть-Юган). ПИР и СМР. | п. Усть-Юган (ст.Усть-Юган) | ед. | 1 | 2026-2029 | всего | 0 | 0 | 3000 | 0 | 0 | 3000 | 3600 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 80 000 | 0 | 80000 | 96000 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 3000 | 0 | 0 | 3000 | 3600 | |  | | |
| 2.1.2 | Строительство котельной с перводом на СУГ (сжиженный углеводородный газ), с последующим выводом из эксплуатации нефтяной котельной (п.Юганская Обь). ПИР и СМР. | п. Юганская Обь | ед. | 1 | 2027-2029 | всего | 0 | 0 | 0 | 90500 | 0 | 90500 | 108600 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 87500 | 0 | 87500 | 105000 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 3000 | 0 | 3000 | 3600 | |  | | |
| **3** | **Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей** | | | | | **всего** | **0** | **6571** | **10637** | **72435** | **20449** | **110 092** | | **132 110** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **6571** | **10637** | **72435** | **20449** | **110 092** | | **132 110** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** |  |
| **3,1** | **Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей** | | | | | **всего** | **0** | **6571** | **10637** | **72435** | **20449** | **110092** | | **132110** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **6571** | **10637** | **72435** | **20449** | **110092** | | **132110** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** |  |
| 3.1.1 | Строительство магистральной тепловой сети от котельной ст.Усть-Юган до ТК-1 в п.Усть-Юган | п. Усть-Юган | п. м | 1000 | 2027-2029 | всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Результаты инженерно-технического анализа |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 55 000 | 0 | 55000 | 66000 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 3.1.2 | Строительство внутриплощадочных сетей от котельной в п.Юганская Обь | п. Юганская Обь | п. м | 50 | 2024 | всего | 0 | 2500 | 0 | 0 | 0 | 2500 | 3000 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Результаты инженерно-технического анализа |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 2500 | 0 | 0 | 0 | 2500 | 3000 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 3.1.3 | Строительство тепловых сетей для обеспечения территорий развития жилищного строительства в п. Юганская Обь диаметром 50-100 мм и протяженностью 0,46 км | п. Юганская Обь | п. м | 463 | 2026-2034 | всего | 0 | 0 | 0 | 1058 | 1865 | 2923 | 3508 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Генеральный план сельского поселения Усть-Юган, утв. решением Совета депутатов сельского поселения Усть-Юган от 03.09.2018 № 388 Программа комплексного развития коммунальной инфраструктуры сельского поселения Усть-Юган на период до 2037 года, утв. постановлением администрацией сельского поселения Усть-Юган от 06.03.2019 № 39-па-нпа (с изм. от 05.07.2019) |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 1 058 | 1 865 | 2923 | 3508 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловых сетей п. Усть-Юган в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (Т1, Т2 - Ду 200-50 мм) | п. Усть-Юган | п. м | 1255 | 2026-2035 | всего | 0 | 0 | 3577 | 4021 | 10380 | 17978 | 21574 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 3 577 | 4 021 | 10 380 | 17978 | 21574 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 3.1.5 | Реконструкция магистральных тепловых сетей п. Юганская Обь в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (Т1, Т2 - Ду 200-150 мм) | п. Юганская Обь | п. м | 1082 | 2025-2032 | всего | 0 | 4071 | 4251 | 5201 | 0 | 13523 | 16228 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 4 071 | 4 251 | 5 201 | 0 | 13523 | 16228 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| 3.1.6 | Реконструкция распределительных тепловых сетей п. Юганская Обь в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (Т1, Т2 - Ду 100-32 мм) | п. Юганская Обь | п. м | 1861 | 2026-2035 | всего | 0 | 0 | 2809 | 7155 | 8204 | 18168 | 21802 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» |  |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 2809 | 7 155 | 8 204 | 18168 | 21802 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
| **4** | **Проекты по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу объектов системы централизованного теплоснабжения** | | | | | **всего** | **0** | **0** | **0** | **5580** | **0** | **5 580** | | **6 696** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **5580** | **0** | **5 580** | | **6 696** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** |  |
| **4,1** | **Проекты по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей** | | | | | **всего** | **0** | **0** | **0** | **5580** | **0** | **5580** | | **6696** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **5580** | **0** | **5580** | | **6696** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | | **0** |  |
| 4.1.1 | Вывод из эксплуатации и демонтаж существующей котельной п. Усть-Юган | сп. Усть-Юган | ед. | 1 | 2029-2031 | всего | 0 | 0 | 0 | 5580 | 0 | 5580 | 6696 | | Администрация Нефтеюганского района, ПМУП «УТВС» | Результаты инженерно-технического анализа |  | | |
| бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 5 580 | 0 | 5580 | 6696 | |  | | |
| внебюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |  | | |
|  | **Итого инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию** | | | | | **всего** | **83** | **6571** | **13637** | **248610** | **20559** | **289460** | | **347352** |  |  |  |
| **бюджетные средства** | **83** | **6571** | **10637** | **245610** | **20559** | **283460** | | **340152** |  |
| **внебюджетные средства** | **0** | **0** | **3000** | **3000** | **0** | **6000** | | **7200** |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |



Учредитель, издатель – МУ «Администрация сельского поселения Усть-Юган»

Адрес редакции: 628325, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район, п. Усть-Юган, д. 5

Телефон: 8(3463) 31 60 33, е-мail:yst-uygan@mail.ru. Главный редактор – Мякишев В.А.

**Цена – бесплатно. Распространяется свободно на территории п. Юганская Обь,**

**п. Усть-Юган.** Тираж 4 экз. Подписано в печать 11.03.2024