**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 11**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

10.03.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Незнанов П.Г., Кулебакин С.В., Чурсина О.А., Горовых К.П.(с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы |
| 2. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Теплоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2020-2030 годы |
| 3. | Об установлении ООО «Теплоресурс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2020-2030 годы |
| 4. | Об установлении ООО «Теплоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2020-2030 годы |

Вопрос 1 **«Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения   
ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает утвердить ООО «Теплоресурс», ИНН 4202042410, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно;**

Вопрос 2 **«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Теплоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2020-2030 годы»**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить ООО «Теплоресурс», ИНН 4202042410, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020 по 31.12.2030 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.
2. Установить ООО «Теплоресурс», ИНН 4202042410, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020 по 31.12.2030 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно;**

Вопрос 3 **«Об установлении ООО «Теплоресурс» долгосрочных параметров  
регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель,  
реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2020-2030 годы»**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает:

1.Установить ООО «Теплоресурс», ИНН 4202042410, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020 по 31.12.2030 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу;

2. Установить ООО «Теплоресурс», ИНН 4202042410, долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020 по 31.12.2030 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно;**

Вопрос 4 **«Об установлении ООО «Теплоресурс» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2020-2030 годы»**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «Теплоресурс», ИНН 4202042410, долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020 по 31.12.2030 согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно;**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Кулебакин

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 11 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.03.2020

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс»,

для утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа

на 2020 - 2030 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Теплоресурс» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Схемы теплоснабжения на 2020 год с перспективой до 2030 года Салаирского городского поселения, Горскинского сельского поселения, Малосалаирского сельского поселения, Новопестеревского сельского поселения, Раздольного сельского поселения, Сосновского сельского поселения, Ур-Бедаревского сельского поселения, Урского сельского поселения;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

ООО «Теплоресурс» представило в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области заявление с просьбой об утверждении инвестиционной программы на 2020 - 2030 годы.

Предприятие представило инвестиционную программу   
на 2020-2030 годы в размере 59 745,23 тыс. руб. (без НДС). Источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления.

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению в 2020-2030 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схемах теплоснабжения на 2020 год с перспективой до 2030 года Салаирского городского поселения, Горскинского сельского поселения, Малосалаирского сельского поселения, Новопестеревского сельского поселения, Раздольного сельского поселения, Сосновского сельского поселения, Ур-Бедаревского сельского поселения, Урского сельского поселения, утвержденных постановлениями Администрации Гурьевского муниципального района №№ 1048 – 1055 от 14.11.2019 (постановления размещены по адресу http://admgur.ru/structural-unit/department-of-life-support-of-the-administration-of-gurievsk-municipal-district/schemes-of-heat-supply/).

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы согласована первым заместителем главы Гурьевского муниципального района Д.В. Митряйкиным.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, сметные расчеты, коммерческие предложения.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2020-2030 годы в размере 59 745,23 тыс. руб. (без НДС), в том числе из амортизационных отчислений 59 745,23 тыс. руб. (без НДС).

Таблица 1

Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс»   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1. | Собственные средства | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке

Гурьевского муниципального округа

на 2020-2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меропри-ятия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | | Профи-нанси-ровано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | Остаток фи-нан-сирова-ния | | в т.ч. за счет платы за под-клю-чение | |
| до реа-лизации меро-приятия | после реали-зации меро-приятия | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | 24 | | 25 | |
|  | Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
|  | Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Проектирование модульной котельной 3,2 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, село Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2022 | 2022 | 578,30 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 578,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.2. | Строительство модульной котельной 3,2 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, село Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2023 | 2024 | 10352,50 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5057,40 | 5295,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.3. | Строительство закрытого угольного склада | Уменьшение потерь топлива при хранении | котельная  № 2, село Сосновка | количество | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 2302,05 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2302,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.4. | Проектирование модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2025 | 2025 | 625,05 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.5. | Строительство модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2026 | 2027 | 9651,12 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4714,72 | 4936,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.6. | Строительство закрытого угольного склада | Уменьшение потерь топлива при хранении | котельная  № 15, село Горскино | количество | шт. | 0 | 1 | 2028 | 2028 | 2642,20 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2642,20 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | 26151,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 578,30 | 5057,40 | 5295,10 | 2927,10 | 4714,72 | 4936,40 | 2642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
|  | Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Замена конвейера № 1 топливоподачи | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2021 | 2021 | 533,60 | | 0,00 | 0,00 | 533,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.2. | Замена конвейера № 2 топливоподачи | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2030 | 2030 | 1212,70 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1212,70 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.3. | Замена пластинчатого теплообменника № 1 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2021 | 2021 | 408,96 | | 0,00 | 0,00 | 408,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.4. | Замена пластинчатого теплообменника № 2 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2022 | 2022 | 429,40 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 429,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | 24 | | 25 | |
| 3.2.5. | Замена пластинчатого теплообменника № 3 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2029 | 2029 | 593,40 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 593,40 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.6. | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 1 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2020 | 2020 | 1677,30 | | 0,00 | 1677,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7. | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 2 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2030 | 2030 | 2806,57 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2806,57 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2028 | 2028 | 1039,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1039,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.9. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4 МВт) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2026 | 2026 | 751,70 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,70 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.10. | Замена дымовой трубы | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 355,60 | | 0,00 | 0,00 | 355,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.11. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 5, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2029 | 2029 | 1168,50 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1168,50 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.12. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 5, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2025 | 2025 | 972,36 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 972,36 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.13. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2025 | 2025 | 864,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 864,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.14. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2020 | 2020 | 649,68 | | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.15. | Замена водогрейного котла № 3 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2027 | 2027 | 947,10 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 947,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.16. | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2020 | 2020 | 649,70 | | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.17. | Замена водогрейного котла № 5 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2022 | 2022 | 751,37 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.18. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 10, деревня Кулебакино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2025 | 2025 | 905,30 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 905,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.19. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4МВТ (0,34Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 10, деревня Кулебакино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2023 | 2023 | 483,20 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 483,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.20. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 11, село  Ур - Бедари | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2029 | 2029 | 1346,30 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1346,30 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.21. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4МВТ (0,34Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 11, село  Ур - Бедари | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2022 | 2022 | 460,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 460,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | 24 | | 25 | |
| 3.2.22. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, поселок Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2020 | 2020 | 649,68 | | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.23. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 3, поселок Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2020 | 2020 | 842,46 | | 0,00 | 842,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.24. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 3, поселок Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2022 | 2022 | 460,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 460,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.25. | Замена котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,1 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, деревня Чуваш - Пай | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2028 | 2028 | 486,20 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 486,20 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.26. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2022 | 2022 | 751,40 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.27. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2028 | 2028 | 991,70 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 991,70 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.28. | Замена водогрейного котла № 3 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.29. | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.30. | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2020 | 2020 | 649,70 | | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.31. | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2022 | 2022 | 751,40 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.32. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.33. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2029 | 2029 | 1038,27 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 1038,27 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.34. | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2022 | 2022 | 751,37 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.35. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.36. | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2022 | 2022 | 751,40 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.37. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 92 | 0 | 2030 | 2030 | 1087,07 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1087,07 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.38. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | 24 | | 25 | |
| 3.2.39. | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2029 | 2029 | 1038,27 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1038,27 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.40. | Замена дымовой трубы | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 89 | 0 | 2021 | 2021 | 760,20 | | 0,00 | 0,00 | 760,20 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | | 33594,01 | 0,00 | 5118,52 | 5636,31 | 5107,54 | 483,20 | 0,00 | 2741,66 | 751,70 | 947,10 | 2516,90 | 5184,74 | 5106,34 | 0,00 | | 0,00 | |
|  | Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
|  | Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | 59745,23 | 0,00 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 | 0,00 | | 0,00 | |

Приложение № 2 к протоколу № 11 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.03.2020

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения****ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке**

**Гурьевского муниципального округа**

**на 2020-2030 годы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Теплоресурс» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652744, Кемеровская область, Гурьевский  р-он, с. Малая Салаирка, ул. Школьная, 15а |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2020-2030 гг. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | главный экономист Важенин А.М.; начальник ПТО Николенко В.В. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | +7 (38463) 3-12-91 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Регионально энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650993 г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель РЭК Кемеровской области Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | \_\_\_.03.2020 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Гурьевского муниципального района |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652780, Кемеровская обл., г. Гурьевск,  ул. Коммунистическая, 21 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Первый заместитель главы Гурьевского муниципального района Д.В. Митряйкин |
| Дата согласования инвестиционной программы | 07.02.2020 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | +7 (38463) 5-00-66 |

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке**

**Гурьевского муниципального округа**

**на 2020-2030 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположе-ния объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меропри-ятия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нанси-ровано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | Оста-ток фи-нан-сиро-вания | в т.ч. за счет платы за под-клю-чение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реали-зации меро-приятия | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
|  | Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Проектирование модульной котельной 3,2 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, село Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2022 | 2022 | 578,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 578,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Строительство модульной котельной 3,2 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, село Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2023 | 2024 | 10352,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5057,40 | 5295,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Строительство закрытого угольного склада | Уменьшение потерь топлива при хранении | котельная  № 2, село Сосновка | количество | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 2302,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2302,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Проектирование модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2025 | 2025 | 625,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5. | Строительство модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2026 | 2027 | 9651,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4714,72 | 4936,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6. | Строительство закрытого угольного склада | Уменьшение потерь топлива при хранении | котельная  № 15, село Горскино | количество | шт. | 0 | 1 | 2028 | 2028 | 2642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 26151,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 578,30 | 5057,40 | 5295,10 | 2927,10 | 4714,72 | 4936,40 | 2642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Замена конвейера № 1 топливоподачи | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2021 | 2021 | 533,60 | 0,00 | 0,00 | 533,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Замена конвейера № 2 топливоподачи | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2030 | 2030 | 1212,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1212,70 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Замена пластинчатого теплообменника № 1 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2021 | 2021 | 408,96 | 0,00 | 0,00 | 408,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Замена пластинчатого теплообменника № 2 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2022 | 2022 | 429,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 429,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.5. | Замена пластинчатого теплообменника № 3 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2029 | 2029 | 593,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 593,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6. | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 1 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2020 | 2020 | 1677,30 | 0,00 | 1677,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7. | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 2 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2030 | 2030 | 2806,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2806,57 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2028 | 2028 | 1039,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1039,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4 МВт) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2026 | 2026 | 751,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10. | Замена дымовой трубы | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 355,60 | 0,00 | 0,00 | 355,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 5, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2029 | 2029 | 1168,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1168,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 5, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2025 | 2025 | 972,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 972,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.13. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2025 | 2025 | 864,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 864,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.14. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2020 | 2020 | 649,68 | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.15. | Замена водогрейного котла № 3 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2027 | 2027 | 947,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 947,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.16. | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2020 | 2020 | 649,70 | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.17. | Замена водогрейного котла № 5 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2022 | 2022 | 751,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.18. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 10, деревня Кулебакино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2025 | 2025 | 905,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 905,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.19. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4МВТ (0,34Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 10, деревня Кулебакино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2023 | 2023 | 483,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 483,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.20. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 11, село  Ур - Бедари | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2029 | 2029 | 1346,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1346,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.21. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4МВТ (0,34Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 11, село  Ур - Бедари | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2022 | 2022 | 460,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 460,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.22. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, поселок Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2020 | 2020 | 649,68 | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.23. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 3, поселок Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2020 | 2020 | 842,46 | 0,00 | 842,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.24. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 3, поселок Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2022 | 2022 | 460,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 460,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.25. | Замена котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,1 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, деревня Чуваш - Пай | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2028 | 2028 | 486,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 486,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.26. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2022 | 2022 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.27. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2028 | 2028 | 991,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 991,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.28. | Замена водогрейного котла № 3 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.29. | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.30. | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2020 | 2020 | 649,70 | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.31. | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2022 | 2022 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.32. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.33. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2029 | 2029 | 1038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.34. | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2022 | 2022 | 751,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.35. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.36. | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2022 | 2022 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.37. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 92 | 0 | 2030 | 2030 | 1087,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1087,07 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.38. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 715,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.39. | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2029 | 2029 | 1038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.40. | Замена дымовой трубы | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 89 | 0 | 2021 | 2021 | 760,20 | 0,00 | 0,00 | 760,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 33594,01 | 0,00 | 5118,52 | 5636,31 | 5107,54 | 483,20 | 0,00 | 2741,66 | 751,70 | 947,10 | 2516,90 | 5184,74 | 5106,34 | 0,00 | 0,00 |
|  | Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 59745,23 | 0,00 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 | 0,00 | 0,00 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено   
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
в сфере теплоснабжения** **ООО «Теплоресурс»  
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа**

**на 2020-2030 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Факти-ческие значения | Плановые значения | | | | | | | | | | | |
| Утверж-денный период | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | кг.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 89,6 | 74,22 | 88,71 | 86,97 | 85,27 | 84,42 | 82,77 | 81,15 | 79,55 | 78,77 | 77,22 | 75,71 | 74,22 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| м3 для пара | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | Эффектив-ность очистки, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | котельная № 2 с. Сосновка | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | котельная № 3 с. Сосновка | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | котельная № 4 д. Чуваш - Пай | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | котельная № 8 с. Малая Салаирка | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | котельная № 10 д. Кулебакино | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | котельная № 11 с. Ур - Бедари | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | котельная № 12 п. Раздольный | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | котельная № 14 с. Новопестерево | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | котельная№ 15 с. Горскино | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | котельная№ 16 п. Урск | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | котельная№ 2 г. Салаир | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | котельная № 4 г. Салаир | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | котельная№ 5 г. Салаир | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | котельная № 2 с. Сосновка | 220,75 | 220,48 | 220,48 | 220,48 | 220,48 | 220,48 | 220,48 | 220,48 | 220,48 | 220,48 | 220,48 | 220,48 |
| 2 | котельная № 3 с. Сосновка | 227,65 | 227,11 | 227,11 | 227,11 | 227,11 | 227,11 | 227,11 | 227,11 | 227,11 | 227,11 | 227,11 | 227,11 |
| 3 | котельная № 4 д. Чуваш - Пай | 251,46 | 247,97 | 247,97 | 247,97 | 247,97 | 247,97 | 247,97 | 247,97 | 247,97 | 247,97 | 247,97 | 247,97 |
| 4 | котельная № 8 с. Малая Салаирка | 222,28 | 222,04 | 222,04 | 222,04 | 222,04 | 222,04 | 222,04 | 222,04 | 222,04 | 222,04 | 222,04 | 222,04 |
| 5 | котельная № 10 д. Кулебакино | 231,25 | 230,78 | 230,78 | 230,78 | 230,78 | 230,78 | 230,78 | 230,78 | 230,78 | 230,78 | 230,78 | 230,78 |
| 6 | котельная № 11 с. Ур - Бедари | 228,81 | 228,94 | 228,94 | 228,94 | 228,94 | 228,94 | 228,94 | 228,94 | 228,94 | 228,94 | 228,94 | 228,94 |
| 7 | котельная № 12 п. Раздольный | 222,9 | 222,64 | 222,64 | 222,64 | 222,64 | 222,64 | 222,64 | 222,64 | 222,64 | 222,64 | 222,64 | 222,64 |
| 8 | котельная № 14 с. Новопестерево | 224,82 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 | 224,9 |
| 9 | котельная№ 15 с. Горскино | 223,98 | 223,27 | 223,27 | 223,27 | 223,27 | 223,27 | 223,27 | 223,27 | 223,27 | 223,27 | 223,27 | 223,27 |
| 10 | котельная№ 16 п. Урск | 224,37 | 223,48 | 223,48 | 223,48 | 223,48 | 223,48 | 223,48 | 223,48 | 223,48 | 223,48 | 223,48 | 223,48 |
| 11 | котельная№ 2 г. Салаир | 172,98 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 | 172,75 |
| 12 | котельная № 4 г. Салаир | 249,95 | 244,94 | 244,94 | 244,94 | 244,94 | 244,94 | 244,94 | 244,94 | 244,94 | 244,94 | 244,94 | 244,94 |
| 13 | котельная№ 5 г. Салаир | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 | 228,59 |
| Итого: | | 194,62 | 194,3 | 194,3 | 194,3 | 194,3 | 194,3 | 194,3 | 194,3 | 194,3 | 194,3 | 194,3 | 194,3 |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | котельная № 2 с. Сосновка | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 2 | котельная № 3 с. Сосновка | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 3 | котельная № 4 д. Чуваш - Пай | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | котельная № 8 с. Малая Салаирка | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 2,32 | 23,25 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| 5 | котельная № 10 д. Кулебакино | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 6 | котельная № 11 с. Ур - Бедари | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 7 | котельная № 12 п. Раздольный | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| 8 | котельная № 14 с. Новопестерево | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| 9 | котельная№ 15 с. Горскино | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |
| 10 | котельная№ 16 п. Урск | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 11 | котельная№ 2 г. Салаир | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 12 | котельная № 4 г. Салаир | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 13 | котельная№ 5 г. Салаир | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Итого: | | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2020 | 2021 | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | 2026 | | 2027 | | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | котельная № 2 с. Сосновка | 871,37 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 871,36 | 554,76 | 554,76 | 554,76 | 554,76 | 554,76 | | 554,76 | | 554,76 | | 554,76 | 554,76 | | 554,76 | | 554,76 | 554,76 |
| 2 | котельная № 3 с. Сосновка | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 35,55 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | | 13,31 | | 13,31 | | 13,31 | 13,31 | | 13,31 | | 13,31 | 13,31 |
| 3 | котельная № 4  д. Чуваш - Пай | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - | | - | | - | - |
| 4 | котельная № 8  с. Малая Салаирка | 2005,25 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2005,53 | 2954,56 | 2955,23 | 2955,23 | 2955,23 | 2955,23 | | 2955,23 | | 2955,23 | | 2955,23 | 2955,23 | | 2955,23 | | 2955,23 | 2955,23 |
| 5 | котельная № 10  д. Кулебакино | 133,06 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 133,05 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | | 64,76 | | 64,76 | | 64,76 | 64,76 | | 64,76 | | 64,76 | 64,76 |
| 6 | котельная № 11  с. Ур - Бедари | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 229,23 | 140,72 | 140,72 | 140,72 | 140,72 | 140,72 | | 140,72 | | 140,72 | | 140,72 | 140,72 | | 140,72 | | 140,72 | 140,72 |
| 7 | котельная № 12  п. Раздольный | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 674,10 | 543,62 | 543,62 | 543,62 | 543,62 | 543,62 | | 543,62 | | 543,62 | | 543,62 | 543,62 | | 543,62 | | 543,62 | 543,62 |
| 8 | котельная № 14 с. Новопестерево | 356,94 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 357,12 | 233,11 | 233,11 | 233,11 | 233,11 | 233,11 | | 233,11 | | 233,11 | | 233,11 | 233,11 | | 233,11 | | 233,11 | 233,11 |
| 9 | котельная№ 15  с. Горскино | 393,60 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 393,36 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | 238,82 | | 238,82 | | 238,82 | | 238,82 | 238,82 | | 238,82 | | 238,82 | 238,82 |
| 10 | котельная № 16  п. Урск | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 641,06 | 437,73 | 437,73 | 437,73 | 437,73 | 437,73 | | 437,73 | | 437,73 | | 437,73 | 437,73 | | 437,73 | | 437,73 | 437,73 |
| 11 | котельная № 2  г. Салаир | 6660,15 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 6659,50 | 7517,66 | 7516,987 | 7516,987 | 7516,987 | 7516,987 | | 7516,987 | | 7516,987 | | 7516,987 | 7516,987 | | 7516,987 | | 7516,987 | 7516,987 |
| 12 | котельная № 4  г. Салаир | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | | 2,03 | | 2,03 | | 2,03 | 2,03 | | 2,03 | | 2,03 | 2,03 |
| 13 | котельная № 5  г. Салаир | 308,63 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 309,09 | 116,93 | 116,93 | 116,93 | 116,93 | 116,93 | | 116,93 | | 116,93 | | 116,93 | 116,93 | | 116,93 | | 116,93 | 116,93 |
| Итого: | | 12316,54 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12316,55 | 12818,01 | 12818,01 | 12818,01 | 12818,01 | 12818,01 | | 12818,01 | | 12818,01 | | 12818,01 | 12818,01 | | 12818,01 | | 12818,01 | 12818,01 |

**Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс»   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1. | Собственные средства | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |

Приложение № 3 к протоколу № 11

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 11.03.2020

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс» для определения величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,

на 2020-2030 годы

«\_\_\_\_\_» марта 2020 г. г. Кемерово

# Нормативно-правовая база

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012  
  № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Материалы ООО «Теплоресурс» по расчету тарифов на 2020-2030 гг. подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «Теплоресурс» предложения по установлению тарифов на тепловую энергию и теплоноситель на 2020-2030 гг., реализуемые на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с заключением концессионного соглашения от 05.02.2020 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Гурьевский муниципальный район.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на тепловую энергию и теплоноситель, принимаемых для расчета тарифов на 2020-2030 гг., производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

Экспертная оценка расходов ООО «Теплоресурс», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на первый год долгосрочного периода регулирования производилась методом экономически обоснованных расходов в соответствии с согласованными долгосрочными параметрами регулирования и метода регулирования – метод индексации (исходящее письмо № М-2-52/4105-01 от 11.11.2019), являющихся критерием конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, эксперты использовали следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлениям РЭК Кемеровской области);

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (согласно представленному предприятием Положению о закупках ООО «Теплоресурс»);

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2019).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, эксперты использовали источники информации о ценах (тарифах):

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии данных, указанных в пункте 29 Основ ценообразования, обоснованность фактических значений расходов (цен) определялась в соответствии с п. 30 Основ ценообразования, с использованием официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке.

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

В целом, при осуществлении анализа и оценки отдельных статей расходов и их необходимости для деятельности ООО «Теплоресурс» по теплоснабжению, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования, закрепленными в ст. 7 Закона о теплоснабжении.

# Общая характеристика предприятия

Организация обслуживает, согласно концессионному соглашению от 05.02.2020 имущественный комплекс коммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства, необходимого для организации теплоснабжения на территории сельских поселений Гурьевского муниципального района Кемеровской области (13 котельных, которые реализуют тепловую энергию на отопление жилого фонда, бюджетных и прочих организаций). Котельные находятся в следующих населенных пунктах:

Котельная № 8 - с. Малая Салаирка;

Котельная № 10 - с. Кулебакино;

Котельная № 11 - с. Ур-Бедари;

Котельная № 2 - пос. Сосновка;

Котельная № 3 - пос. Сосновка;

Котельная № 4 - д. Чуваш-Пай;

Котельная № 12 - пос. Раздольный;

Котельная № 14 - с. Новопестерево;

Котельная № 15 - с. Горскино;

Котельная № 16 - пос. Урск;

Котельная № 2 – г. Салаир;

Котельная № 5 – г. Салаир;

Котельная № 4 – г. Салаир.

**Котельная** № **8** (4 водогрейных котла: КВМ - 100 «Томь» - 2 шт., КВр-0,8 – 2 шт.):

Общая установленная мощность котельной составляет 3,2 Гкал/час.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная, проложена подземным и надземным способом. Общая протяженность тепловых сетей составляет 5208,3 метров, в том числе 2 634,5 м подземным способом, 2 573,8 м - надземным.

**Котельная** № **10** (2 водогрейных котла: КВГ - 0,5; КВр - 0,4):

Суммарная установленная мощность двух водогрейных котлов КВГ-0,5 и КВр-0,4 составляет 0,9 Г кал/час.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная, проложена подземным способом. Общая протяженность тепловых сетей составляет 522 метров.

**Котельная** № **11** (2 водогрейных котла КВГ - 0,5):

Установленная мощность двух водогрейных котлов КВГ-0,5 составляет 1,0 Гкал/час. Система теплоснабжения 2-х трубная, проложена подземным способом. Общая протяженность тепловых сетей составляет 1 078 метров.

**Котельная** № **2** (2 водогрейных котла КВр - 0,8; 1 водогрейный котел КВм - 1,0; 1 водогрейный котел КВГ – 0,75): Установленная мощность котельной 3,35 Гкал/час.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная проложена подземным и надземным способом. Общая протяженность теплотрассы 3 725 метров, в том числе; 1 939 м надземным способом, 1 786 метров подземным способом.

**Котельная № 3** (1 водогрейный котёл HP- 18; 1 водогрейный котёл КВр-0,6):

Установленная мощность составляет 1,05 Гкал/час. Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная, проложена подземным способом. Общая протяженность теплотрассы 187 метров.

**Котельная №4** (1 водогрейный котел КВр - 0,2):

Установленная мощность водогрейного котла КВр-0,2 составляет 0,2 Гкал/час.

Тепловые сети отсутствуют.

**Котельная № 12** (5 водогрейных котлов КВр - 1,0):

Суммарная установленная мощность составляет 5,0 Гкал/час.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная проложена подземным и надземным способом. Общая протяженность теплотрассы 2239 метров, в том числе; 1927 м надземным способом, 312 метров подземным способом.

**Котельная № 14** (4 водогрейных котла КВР - 0,8):

Установленная мощность четырех водогрейных котлов КВр-0,8 составляет 3,2 Гкал/час. Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная, проложена подземным и надземным способами. Общая протяженность тепловых сетей составляет 1 428,9 метров, в том числе 536 м надземным способом и 892,9 м подземным.

**Котельная № 15** (3 водогрейных котла КВР - 0,8):

Установленная мощность трех водогрейных котлов КВр-0,8 составляет 2,4 Гкал/час. Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная проложена подземным способом. Общая протяженность теплотрассы 1 619 метров.

**Котельная № 16** (3 водогрейных котла КВР - 0,8; 1 водогрейный котел КВГ - 0,75). Установленная мощность трех водогрейных котлов составляет 3,15 Гкал/час.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная проложена подземным и надземным способами. Общая протяженность теплотрассы 2 952 метров, в том числе 350 м надземным способом и 2 602 м подземным.

**Котельная № 2 ЦРМ** (3 паровых котла ДКВР 10/13). Установленная мощность трех водогрейных котлов составляет 19,5 Гкал/час.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная проложена подземным и надземным способами. Общая протяженность теплотрассы 12 751 метров, в том числе 2 693 м надземным способом и 10 058 м подземным.

**Котельная № 4** (2 водогрейных котла КВР - 0,47КБ). Установленная мощность котлов составляет 0,8 Гкал/час.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная проложена подземным способом. Общая протяженность теплотрассы 16,36 метров.

**Котельная № 5** (2 водогрейных котла КВР - 0,63КБ). Установленная мощность котлов составляет 1,08 Гкал/час.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная проложена подземным способом. Общая протяженность теплотрассы 893,46 метров.

В качестве основного и резервного топлива используется уголь марки Др. Топливо поставляется самовывозом с «шахты Беловская» ООО «Белкомерц» автотранспортом на общий склад, расположенный напротив котельной №8 с. Малая Салаирка, вместимостью до 4 500 тонн угля. С общего склада уголь развозится автотранспортом по котельным.

В соответствии со статьёй 174.1 НК РФ главы 21 НК РФ при совершении операций в соответствии с концессионным соглашением на концессионера возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость. В связи с этим, все расходы на товары и услуги включены в расчёт НВВ без учёта НДС.

# Расчет тарифов на тепловую энергию

## 3.1. Долгосрочные параметры регулирования

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли), согласованных региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-52/4105-01 от 11.11.2019).

Согласно пункту 7 статьи 49 закона «О концессионных соглашениях» от 21.07.2005 № 115-ФЗ, необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов), предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, для предусмотренных статьей 46 указанного закона методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении и установленные конкурсной документацией.

05.02.2020 года между МО Гурьевский муниципальный район и ООО «Теплоресурс» заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения Гурьевского муниципального округа.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-52/4105-01 от 11.11.2019).

Перечисленные долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Теплоресурс» на 2020-2030 гг.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019, в соответствии с которым, ИПЦ на 2020-2024 гг. составил 103,0 %, 103,7 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %. На 2025-2030 применен ИПЦ Минэкономразвития России от 30.09.2019 на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

## 3.1.1 Базовый уровень операционных расходов

Предприятием заявлен на 2020 год уровень операционных расходов в размере 93 780,76 тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ООО «Теплоресурс» закреплен в концессионном соглашении от 05.02.2020 б/н, приложение № 6 и составляет на 2020 год 75 371,61 тыс. руб. (том 1, стр. 203 представленных материалов).

Учитывая то, что за основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК КО № М-2-52/4105-01 от 11.11.2019), эксперты считают возможным отразить структуру расходов, вошедших в базовый уровень операционных расходов при согласовании. Данная структура отражена в таблице 1 данного экспертного заключения.

Таблица 1

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов  на 2020 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 4 402,80 | 2 667,01 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 12 660,63 | 12 660,63 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 57 745,74 | 41 924,99 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 11 827,00 | 11 024,80 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 4 057,69 | 4 057,69 |
| 6 | Расходы на услуги банков | 199,25 | 193,46 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 45,83 | 44,50 |
| 8 | Арендная плата | 0,00 | 39,22 |
| 9 | Другие расходы | 2 841,82 | 2 759,31 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **93 780,76** | **75 371,61** |

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ООО «Теплоресурс» устанавливается в размере 1%.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Корректировка базового уровня операционных расходов на 2020 год в сторону снижения составила 18 409,15 тыс. руб. в связи с учётом в расчётах уровня расходов, закрепленного в концессионном соглашении от 05.02.2020 б/н.

Таким образом, учитывая вышеперечисленные нормы, для ООО «Теплоресурс» экспертами были рассчитаны операционные расходы на каждый расчётный год долгосрочного периода регулирования 2020-2030 гг. Расчётные значения указаны в таблице 2.

Таблица 2

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования** (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Показатель | Еди-ница изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 103,0 | 103,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | х | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | х | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | **75 371,61** | **77 378,75** | **79 669,16** | **82 027,37** | **84 455,38** | **86 955,26** | **89 529,13** | **92 179,20** | **94 907,70** | **97 716,97** | **100 609,39** |
| 6 | Индекс операционных расходов | х | 1,0197 | 1,02663 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |

## 3.1.2. Нормативный уровень прибыли

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «Теплоресурс» предусмотрен концессионным соглашением от 05.02.2020. За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (письмо РЭК КО № М-2-52/4105-01 от 11.11.2019), в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли составляет на весь срок концессионного соглашения 0,00 %.

## 3.2. Неподконтрольные расходы

**3.2.1.** **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 367,71 тыс. руб. в части отводимых от котельных стоков в объёме 11,53 тыс. м3 по цене 31,89 руб./м3.

Услуги водоотведения оказывает МУП ГРМ «УК ЖКХ» по договору № 20-18-4-74/18 от 01.01.2018 (том 2, стр. 288 представленных материалов).

Проанализировав представленные материалы и руководствуясь постановлением РЭК КО от 10.10.2019 № 309, в соответствии с которым цена на услуги водоотведения составляет на 2020 год 31,08 руб./м3, эксперты предлагают принять в расчёт затраты на уровне 358,35 тыс. руб. на объём отводимых стоков в 11,53 м3 на уровне предыдущего периода регулирования.

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 9,36 тыс. руб. ввиду использования в расчётах цены на водоотведение в соответствии с постановлением РЭК КО от 10.10.2019 № 309 отличной от предложенной предприятием.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье принят с использованием ИЦП на водоотведение согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 и отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.2. Арендная плата

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 39,22 тыс. руб. на аренду офисного помещения в п. Раздольный по договору с КУМИ Гурьевского муниципального района от 26.02.2018 № 25 (том 2, стр. 296 представленных материалов).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть данные расходы в полном размере 39,22 тыс. руб. в блоке операционных расходов в статье арендная плата и соответственно исключить их в полном размере из блока неподконтрольных расходов.

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 39,22 тыс. руб. ввиду учёта данных затрат в блоке операционных расходов.

## 3.2.3. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

## 3.2.3.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 136,03 тыс. руб.

В соответствии с представленным расчётом платы за негативное воздействие на окружающую среду (том 2, стр. 304 – 308 представленных обосновывающих материалов) сумма платы за выбросы в пределах ПДВ составит 39,47 тыс. руб. Остальная сумма проходит по строке плата сверх лимита на выбросы.

Таким образом, проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расходы затраты в размере 39,47 тыс. руб.

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 96,56 тыс. руб. ввиду исключения из расчёта платы за выбросы сверх лимита.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.3.2. Расходы на обязательное страхование

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 9,73 тыс. руб.

Данная статья включает в себя расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта в соответствии с 225-ФЗ от 27.07.2010.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расчёт затраты на уровне 9,27 тыс. руб. согласно представленному страховому полису ПАО СК «Росгосстрах» (том 2, стр. 310 представленных материалов, размер страховой премии 9,0 тыс. руб.) с учётом ИПЦ на 2020 год 103,0 % согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 (9,0 тыс. руб. × 103,0 % = 9,27 тыс. руб.).

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 0,46 тыс. руб. ввиду использования ИЦП согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 отличного от предложенного предприятием.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье принят с использованием ИПЦ согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 и отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.3.3. Налог на имущество

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 818,79 тыс. руб.

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 №60-ОЗ.

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии с НК РФ).

Налогом на имущество организации облагается только недвижимое имущество и состоит из налога на имущество, полученного в концессию и налога на имущество с вновь введенных объектов, согласно инвестиционной программе.

Предприятием представлен расчёт налога на имущество на 2020 год (том 2, стр. 312 обосновывающих материалов).

Эксперты, проанализировав представленные обосновывающие документы считают экономически обоснованным включить затраты на уплату налога на 2020 год на недвижимое имущество исходя из остаточной стоимости амортизируемого имущества, а также ставки налога на имущество организаций 2,2 %. Таким образом, расходы по статье на 2020 год составят 1 818,79 тыс. руб. Расчёт налога на имущество представлен в приложении 3 к данному экспертному заключению.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.3.4. Налог на землю

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 84,93 тыс. руб.

Ставки по земельному налогу на земельные участки занятые объектами инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса составляют 0,3 % от кадастровой стоимости, за исключением Горскинского сельского поселения, где ставка составляет 0,2 %.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять в расчёт затраты в размере 84,93 тыс. руб.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.4. Отчисления на социальные нужды

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 19 390,52 тыс. руб.

Экспертами отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 № 212 – ФЗ в размере 30%, на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 30.11.2011 № 356 – ФЗ (0,2%) от ФОТ рассчитанного в операционных расходах, а также дополнительных страховых взносов для работодателей, имеющих рабочие места с вредными и опасными производствами.

В соответствии с проведённой специальной оценкой труда (договор с ООО ЦЭУТ «Эксперт» от 21.10.2013 № 21-10П/13-э) дополнительные страховые взносы составят: для ППП – 4 %, для АУП – 2 %.

Таким образом, предлагается принять расходы по статье на 2020 год в размере 14 205,93 тыс. руб. (ППП – 35 304,29 тыс. руб. × 34,2% = 12 074,07 тыс. руб., АУП – 6 620,69 тыс. руб. × 32,2% = 2 131,86 тыс. руб.).

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 5 184,59 тыс. руб. ввиду корректировки ФОТ рассчитанного в операционных расходах.

На последующие годы долгосрочного периода размер отчислений на социальные нужды отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.5. Амортизация основных средств и нематериальных активов

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

1) использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

2) использование более 12 месяцев;

3) способность приносить доход;

4) если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

В соответствии с п. 16 статьи 3 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 27.12.2018) «О концессионных соглашениях» объект концессионного соглашения и иное передаваемое концедентом концессионеру по концессионному соглашению имущество отражаются на балансе концессионера, обособляются от его имущества. В отношении таких объекта и имущества концессионером ведется самостоятельный учет, осуществляемый им в связи с исполнением обязательств по концессионному соглашению, и производится начисление амортизации таких объекта и имущества.

По данной статье предприятие представило расчет амортизационных отчислений на передаваемое в концессию имущество и вновь вводимое, согласно инвестиционной программе ООО «Теплоресурс» на 2020-2030 годы (том 2, стр. 336-362 представленных обосновывающих материалов).

В соответствии с абзацем десятым части 1 статьи 257 Налогового кодекса РФ первоначальная стоимость имущества, полученного в качестве объекта концессионного соглашения, определяется как рыночная стоимость такого имущества, определенная на момент его получения и увеличенная на сумму расходов на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и доведение такого имущества до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с настоящим Кодексом.

Эксперты отмечают отсутствие в представленных материалах документов, подтверждающих проведение оценки рыночной стоимости передаваемого по концессионному соглашению имущества. При этом, в приложении 1 (том 1, стр. 70-102 представленных материалов) к концессионному соглашению от 05.02.2020 б/н отражён перечень объектов передаваемого по концессионному соглашению имущества, а также их балансовая и остаточная стоимость. Данный перечень совпадает с перечнем имущества, представленным в расчёте амортизационных отчислений.

В соответствии с п.4 статьи 259 Налогового кодекса РФ начисление амортизации по объектам амортизируемого имущества, в том числе по объектам основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект был введен в эксплуатацию, независимо от даты его государственной регистрации. Учитывая то, что в инвестиционной программе предприятия отсутствуют конкретные даты окончания реализации мероприятий данной программы и ввода в эксплуатацию объектов основных средств, эксперты предлагают считать таковой 01 января года, следующего за годом окончания реализации данных мероприятий.

Таким образом, экспертами предлагается принять величину амортизационных отчислений на 2020 год на уровне 6 579,76 тыс. руб. в части переданного по концессионному соглашению имущества. Расчёт амортизации представлен в приложении 4 к данному экспертному заключению.

На последующие годы долгосрочного периода размер амортизационных отчислений отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.6. Налог на прибыль

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 565,22 тыс. руб.

Предприятие находится на общей системе налогообложения. Величина налога на прибыль составляет 20 % (ст. 284 НК РФ) от величины расходов из прибыли. Учитывая отсутствие расходов из прибыли (инвестиционная программа полностью финансируется за счёт амортизационных отчислений), эксперты предлагают исключить затраты по статье в полном объёме.

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1 565,22 тыс. руб. ввиду корректировки расходов из прибыли.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по статье отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.7. Расходы по сомнительным долгам

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 803,73 тыс. руб.

В данной статье учитываются расходы в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей для создания резерва по сомнительным долгам (приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» п. 25).

Проанализировав представленные материалы, эксперты отмечают отсутствие каких-либо документов, подтверждающих наличие фактической дебиторской задолженности населения. Таким образом, эксперты предлагают исключить расходы по статье в полном объёме.

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2 803,73 тыс. руб. ввиду вышеописанных причин.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по статье отражён в таблице 3 (стр. 24 данного экспертного заключения).

## 3.2.8. Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2020 -2030 гг.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 358,35 | 373,04 | 387,97 | 403,49 | 419,62 | 436,41 | 453,87 | 472,02 | 490,90 | 510,54 | 530,96 |
| 2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 2 049,48 | 1 952,46 | 2 134,68 | 2 335,14 | 2 555,61 | 2 798,10 | 3 064,83 | 3 358,20 | 3 680,87 | 4 035,79 | 4 426,17 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 14 205,93 | 14 584,24 | 15 015,93 | 15 460,40 | 15 918,03 | 16 389,20 | 16 874,32 | 17 373,80 | 17 888,07 | 18 417,55 | 18 962,71 |
| 5 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6 579,76 | 6 304,70 | 7 669,66 | 7 617,73 | 8 300,32 | 8 469,15 | 9 039,01 | 7 352,75 | 7 079,60 | 7 056,11 | 7 079,97 |
| 6 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **23 096,50** | **23 396,66** | **25 408,69** | **26 037,22** | **27 436,08** | **28 359,59** | **29 725,39** | **28 879,45** | **29 494,36** | **30 410,37** | **31 429,19** |

## 

## 3.3. Прибыль

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 5 242,20 тыс. руб. как источник финансирования инвестиционной программы.

Проанализировав представленные материалы, эксперты отмечают, что весь объём инвестиционной программы покрывается амортизационными отчислениями в качестве источника финансирования. Таким образом, эксперты предлагают исключить затраты по статье в полном размере.

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 5 242,20 тыс. руб. ввиду вышеописанных причин.

## 3.4. Инвестиционная программа

Предприятие представило инвестиционную программу   
на 2020-2030 годы в размере 59 745,23 тыс. руб. (без НДС). Источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления.

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению в 2020-2030 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схемах теплоснабжения на 2020 год с перспективой до 2030 года Салаирского городского поселения, Горскинского сельского поселения, Малосалаирского сельского поселения, Новопестеревского сельского поселения, Раздольного сельского поселения, Сосновского сельского поселения, Ур-Бедаревского сельского поселения, Урского сельского поселения, утвержденных постановлениями Администрации Гурьевского муниципального района №№ 1048 – 1055 от 14.11.2019 (постановления размещены по адресу http://admgur.ru/structural-unit/department-of-life-support-of-the-administration-of-gurievsk-municipal-district/schemes-of-heat-supply/).

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы согласована первым заместителем главы Гурьевского муниципального района  
Д.В. Митряйкиным.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, сметные расчеты, коммерческие предложения.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2020-2030 годы в размере 59 745,23 тыс. руб. (без НДС), в том числе из амортизационных отчислений 59 745,23 тыс. руб. (без НДС). Финансовый план на 2020 – 2030 гг. представлен в таблице 4.

Таблица 4

Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс»   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1. | Собственные средства | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |

Инвестиционная программа для ООО «Теплоресурс» на 2020-2030 годы утверждена постановлением РЭК КО от \_\_\_.03.2020 № \_\_\_\_\_\_\_.

## 3.5. Расчетная предпринимательская прибыль

Предприятием заявлены расходы по статье на 2020 год в размере 7 826,12 тыс. руб.

В соответствии с п. 23 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утверждённых Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяемая на расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Таким образом, по расчётам экспертов предпринимательская прибыль составит 6 018,90 тыс. руб. = (20 199,85 + 1 709,99 + 75 371,61 + 23 096,50) × 5 %.

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1 807,22 тыс. руб. ввиду корректировки расходов по статьям затрат, входящих в расчёт предпринимательской прибыли.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по статье отражён в приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

## 3.6. Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии

Согласно пункту 22 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

В соответствии со схемами теплоснабжения на 2020 год с перспективой до 2030 года Салаирского городского поселения, Горскинского сельского поселения, Малосалаирского сельского поселения, Новопестеревского сельского поселения, Раздольного сельского поселения, Сосновского сельского поселения, Ур-Бедаревского сельского поселения, Урского сельского поселения, утвержденных постановлениями Администрации Гурьевского муниципального района №№ 1048 – 1055 от 14.11.2019 (постановления размещены по адресу http://admgur.ru/structural-unit/department-of-life-support-of-the-administration-of-gurievsk-municipal-district/schemes-of-heat-supply/), полезный отпуск на потребительский рынок составит 50 062,05 Гкал. Экспертами отмечается, что в схемах теплоснабжения, актуализированных на 2020 год, не представлено пояснение по снижению суммарного полезного отпуска на потребительский рынок относительно его величины, принятой при тарифном регулировании на 2019 год и определенной согласно актуализированным на 2019 год схемам теплоснабжения поселений Гурьевского района, составляющей 58 231,92 Гкал. Таким образом, эксперты принимают полезный отпуск на потребительский рынок на уровне утвержденного на 2019 год в размере 58 231,92 Гкал, с учётом отпуска на производственные нужды в размере 1 243,09 Гкал, составит 59 475,02 Гкал, что соответствует отпуску тепловой энергии в размере 59,48 тыс. Гкал, который отражён в концессионном соглашении от 05.02.2020 б/н.

Объем потерь тепловой энергии на собственные нужды котельных принимается на основании экспертного заключения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой энергии и составит 2 738,00 Гкал.

Объем потерь при передаче тепловой энергии принимается на уровне утверждённых региональной энергетической комиссией Кемеровской области (постановление РЭК КО от 12.12.2019 № 592) в размере 12 317,00 Гкал.

Также предприятием заявлены потери тепловой энергии в диапазоне спрямления температурного графика (для подачи ГВС потребителям с температурой не ниже 60 Со) на уровне 2 648,00 Гкал. Эксперты предлагают принять данные потери в расчёт в полном объёме на уровне 2 648,00 Гкал. Баланс производства и отпуска тепловой энергии представлен в таблице 5.

Таблица 5

Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Предложения экспертов** |
| Нормативная выработка | Гкал | 77 178,02 |
| Полезный отпуск | Гкал | 59 475,02 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 58 231,93 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 41 957,50 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 13 445,06 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 2 829,37 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1 243,09 |
| Потери, в том числе: | Гкал | 17 703,00 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 2 738,00 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 12 317,00 |
| Потери тепла в диапазоне спрямления температурного графика | Гкал | 2 648,00 |

## 3.7. Стоимость покупки энергетических ресурсов

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов для производства тепловой энергии приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| **Показатели** | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Энергетические ресурсы** | тыс. руб. | **64 910,23** | **67 543,39** | **70 317,37** | **73 251,92** | **76 368,86** | **79 618,77** | **83 007,33** | **86 540,50** | **90 224,44** | **94 065,61** | **98 070,74** |
| **Расходы на топливо, всего:** | тыс. руб. | **43 000,39** | **44 736,95** | **46 598,67** | **48 584,48** | **50 714,72** | **52 938,46** | **55 259,82** | **57 683,08** | **60 212,73** | **62 853,43** | **65 610,07** |
| в т.ч. натуральное топливо | тыс. руб. | 26 450,26 | 27 508,27 | 28 663,62 | 29 896,16 | 31 241,48 | 32 647,35 | 34 116,48 | 35 651,72 | 37 256,05 | 38 932,57 | 40 684,54 |
| в т.ч. транспорт топлива | тыс. руб. | 16 550,12 | 17 228,68 | 17 935,05 | 18 688,33 | 19 473,23 | 20 291,11 | 21 143,34 | 22 031,36 | 22 956,67 | 23 920,85 | 24 925,53 |
| **Расходы на электрическую энергию** | тыс. руб. | **20 199,85** | **21 028,04** | **21 869,17** | **22 743,93** | **23 653,69** | **24 599,84** | **25 583,83** | **26 607,19** | **27 671,47** | **28 778,33** | **29 929,46** |
| **Расходы на воду** | тыс. руб. | **1 709,99** | **1 778,39** | **1 849,53** | **1 923,51** | **2 000,45** | **2 080,46** | **2 163,68** | **2 250,23** | **2 340,24** | **2 433,85** | **2 531,20** |

## 3.7.1. Расходы на топливо

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 55 406,99 тыс. руб., в том числе затраты на уголь - 30 478,88 тыс. руб., затраты на транспортировку - 24 928,11 тыс. руб., на объём потребляемого топлива - 20 899,81 тонн.

Расчет топлива произведен согласно «Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания) и представлен формой 4.4. «Расчет топлива по котельным», 4.5. «Расчет баланса топлива», «Информацией по расчету стоимости поставки топлива».

Предприятие планирует приобретать уголь сортомарки Др.

Низшая теплота сгорания определена как средневзвешенная по представленному реестру удостоверений качества угля (том 1, стр. 270 представленных материалов) и составила 4 350 ккал/кг.

Объем потребления натурального топлива, планируемый на производство тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере 194,3 кг у.т./Гкал (утверждён постановлением РЭК КО от 12.12.2019 № 593). Таким образом, расчетный объем натурального топлива с учётом естественной убыли при транспортировке и хранении составит 23 454,01 тонн.

Эксперты предлагают учесть в расчётах на 2020 год цену угля по договору поставки с ООО «Белкоммерц» от 01.01.2019 № 20-19-1 (том 1, стр. 275-279 представленных материалов) в размере 1 083,33 руб./т без НДС (по результатам заседания закупочной комиссии от 14.12.2018 № 1-2/20-18, том 1, стр. 280 представленных материалов) с учётом индекса изменения стоимости угля на 2020 год 104,1 % согласно прогнозу Минэкономразвития от 30.09.2019 и составит 1 127,75 руб./т без НДС.

Таким образом, расходы на топливо на 2020 год по мнению экспертов составят 26 450,26 тыс. руб. Величина корректировки стоимости топлива в сторону снижения составила 4 028,62 тыс. руб. в связи с корректировкой цены топлива.

Цена транспортировки топлива принята на основе фактических данных за 2018 год, представленных предприятием через систему ЕИАС в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2018.FACT (в соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620 с 01.01.2014 г. данный формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов) в размере 643,72 руб./т НДС не облагается, с учётом индексов изменения стоимости транспортировки на 2019 и 2020 годы в размере 105,1 % и 104,3 % соответственно (Прогноз Минэкономразвития от 30.09.2019) и составит на 2020 год 643,72 руб./т × 1,051 × 1,043 = 705,64 руб./т НДС не облагается.

Таким образом, стоимость транспортировки топлива составила 16 550,12 тыс. руб.

Величина корректировки расходов на транспортировку топлива в сторону снижения составила 8 377,99 тыс. руб. за счёт корректировки цены угля и его транспортировки.

Общая величина корректировки расходов на топливо в сторону снижения составила 12 406,60 тыс. руб.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статьям были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 и представлены в таблице 6 (стр. 32 данного экспертного заключения).

## 3.7.2. Расходы на электроэнергию

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 22 823,34 тыс. руб. на объём потребляемой электрической энергии в 4 000,78 тыс. кВтч. Поставщиком э/э является ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договору № 2937э от 01.02.2012 (том 1, стр. 313 представленных материалов).

Эксперты предлагают согласиться с уровнем потребления, предложенным предприятием, в размере 4 000,78 тыс. кВтч в соответствии с представленным предприятием расчётом потребности в электрической энергии. Цена электроэнергии принята по факту января – марта 2019 года в соответствии с представленными реестрами счётов фактур (том 1, стр. 304 – 312 представленных материалов) по НН – 5,77 руб./кВтч без НДС, по СН2 – 3,92 руб./кВтч без НДС с учетом индекса изменения стоимости электрической энергии на 2020 год 104,8 % (прогноз Минэкономразвития от 30.09.2019) и составила на 2020 год по НН – 6,05 руб./кВтч без НДС, по СН2 – 4,11 руб./кВтч без НДС.

Таким образом, по мнению экспертов, плановые расходы на электроэнергию на 2020 год составят 20 199,85 тыс. руб.

Величина корректировки расходов на электрическую энергию в сторону снижения составила 2 623,49 тыс. руб. в связи с корректировкой цены электрической энергии.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты по статье были проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 и представлены в таблице 6 (стр. 32 данного экспертного заключения).

## 3.7.3. Расходы на холодную воду

Предприятием заявлены расходы на уровне 1 973,95 тыс. руб. на объём потребляемой воды 27,85 тыс. м3 при цене на холодную воду 70,89 руб./м3.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 27,85 тыс. м³ на (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расходы на собственные нужды котельной).

Услуги водоснабжения оказывает МУП ГРМ «УК ЖКХ» по договору № 20-18-4-74/18 от 01.01.2018 (том 2, стр. 288 представленных материалов).

Проанализировав представленные материалы и руководствуясь постановлением РЭК КО от 10.10.2019 № 309, в соответствии с которым цена на услуги водоснабжения составляет на 2020 год 61,40 руб./м3 НДС не облагается, эксперты предлагают принять в расчёт затраты на уровне 1 709,99 тыс. руб. на объём водоснабжения в 27,85 тыс. м3.

Корректировка затрат по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 263,96 тыс. руб. ввиду использования в расчётах цены на водоснабжение в соответствии с постановлением РЭК КО от 10.10.2019 № 309 отличной от предложенной предприятием.

На последующие годы долгосрочного периода размер расходов по данной статье принят с использованием ИЦП на водоснабжение согласно прогнозу Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 и отражён в таблице 6 (стр. 32 данного экспертного заключения).

## 3.8. Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования в части тепловой энергии

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования. Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов представлен в таблице 7.

Таблица 7

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 75 371,61 | 77 378,75 | 79 669,16 | 82 027,37 | 84 455,38 | 86 955,26 | 89 529,13 | 92 179,20 | 94 907,70 | 97 716,97 | 100 609,39 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 23 096,50 | 23 396,66 | 25 408,69 | 26 037,22 | 27 436,08 | 28 359,59 | 29 725,39 | 28 879,45 | 29 494,36 | 30 410,37 | 31 429,19 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 64 910,23 | 67 543,39 | 70 317,37 | 73 251,92 | 76 368,86 | 79 618,77 | 83 007,33 | 86 540,50 | 90 224,44 | 94 065,61 | 98 070,74 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчётная предп-ая прибыль | 6 018,90 | 6 179,09 | 6 439,83 | 6 636,60 | 6 877,28 | 7 099,76 | 7 350,10 | 7 495,80 | 7 720,69 | 7 966,98 | 8 224,96 |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | **169 397,23** | **174 497,89** | **181 835,05** | **187 953,12** | **195 137,59** | **202 033,37** | **209 611,96** | **215 094,94** | **222 347,19** | **230 159,92** | **238 334,29** |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | **165 856,64** | **170 850,69** | **178 034,49** | **184 024,69** | **191 059,00** | **197 810,65** | **205 230,84** | **210 599,22** | **217 699,88** | **225 349,32** | **233 352,84** |

## 3.9. Тарифы на тепловую энергию на период с 11.03.2020 по 31.12.2030

На основании необходимой валовой выручки в размере 165 856,64 тыс. руб. и полезного отпуска на потребительский рынок 58 231,93 Гкал, эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «ТЭС» на 2020 год (представлены в таблице 8).

Таблица 8

Тарифы на тепловую энергию ООО «Теплоресурс»   
на 2020 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2020 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 165 856,64 |
| 1.1 | 1 полугодие | 87 878,68 |
| 1.2 | 2 полугодие | 77 977,96 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 58 231,93 |
| 2.1 | 1 полугодие | 32 579,64 |
| 2.2 | 2 полугодие | 25 652,29 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 2 697,35 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | 0,00 % |
| 3.2 | с 1 июля | 3 039,80 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 12,70 % |

Таблица 9

Долгосрочные тарифы ООО «Теплоресурс»

на тепловую энергию, реализуемую на потребительском

рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020 по 31.12.2030

(без НДС)

| Наиме-нование регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Теплоресурс» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциация тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 11.03.2020 | 2 697,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 039,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 039,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 799,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 799,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 384,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 384,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2 875,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 875,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 796,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 796,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 889,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 889,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 330,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 330,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2 709,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2 709,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 045,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 5 045,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 2 376,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 2 376,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 6 078,20 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 11.03.2020 | 3 236,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 647,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 647,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 359,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 359,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 061,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 061,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 450,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 450,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 555,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 555,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 467,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 467,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 197,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 197,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 251,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 251,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 6 054,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 6 054,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 2 852,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 2 852,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 7 293,84 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 4 к протоколу № 11

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 11.03.2020

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоресурс» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020** **по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регулируе-мой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффек-тив-ности опера-цион-ных расхо-дов | Нор-ма-тив-ный уро-вень при-были | Уро-вень на-деж-ности теп-лос-наб-жения | Показатели энергосбе-режения  и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энерго-сбережения  и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Теплоресурс» | 2020 | 75 371,61 | х | 0,00 | x | 194,30 | x | x |
| 2021 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2022 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2030 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |

Приложение № 5 к протоколу № 11

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 11.03.2020

**Долгосрочные тарифы ООО «Теплоресурс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020** **по 31.12.2030**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Теплоресурс» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 11.03.2020 | 2 697,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 039,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 039,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 799,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 799,55 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 384,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 384,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2 875,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 875,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 796,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 3 796,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 889,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 2 889,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 4 330,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 4 330,84 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 2 709,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 2 709,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 5 045,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 5 045,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 2 376,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 2 376,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 6 078,20 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 11.03.2020 | 3 236,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 647,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 647,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 359,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 359,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 061,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 061,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 450,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 450,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 555,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 555,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 3 467,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 3 467,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 5 197,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2027 | 5 197,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2027 | 3 251,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2028 | 3 251,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2028 | 6 054,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2029 | 6 054,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2029 | 2 852,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2030 | 2 852,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2030 | 7 293,84 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 6 к протоколу № 11

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 11.03.2020

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс» для определения величины НВВ и уровня тарифов на теплоноситель и ГВС, реализуемые на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,

на 2020-2030 годы

**1. НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА МАТЕРИАЛОВ**

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 года № 700  
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 29.07.2013) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год» (далее Регламент открытия дел);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

При расчёте тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2020 - 2030 годы экспертами принималась за основу информация предприятия, что ООО «Теплоресурс» отпускает теплоноситель и горячую воду потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, используя открытую схему теплоснабжения (горячего водоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск теплоносителя и горячей воды производится от обслуживаемых котельных. Услуги водоснабжения оказывает МУП ГРМ «УК ЖКХ» по договору № 20-18-4-74/18 от 01.01.2018 (том 2, стр. 288 представленных материалов).

Потребителями горячей воды и теплоносителя являются организации бюджетной сферы, население и прочие потребители.

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «Теплоресурс» предложения по установлению тарифов на теплоноситель и горячую воду на 2020-2030 гг., реализуемые на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с заключением концессионного соглашения от 05.02.2020 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Гурьевский муниципальный район.

**2. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ**

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны в соответствии с разделом IV Основ ценообразования и главы IX.V Методических указаний.

В соответствии с п. 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята на уровне, представленном в таблице 1.

Таблица 1

Баланс теплоносителя

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 68 987,40 | 68 987,40 |
| Полезный отпуск теплоносителя | м3 | 68 987,40 | 68 987,40 |
| - жилищные организации | м3 | 62 537,20 | 62 537,20 |
| - бюджетные организации | м3 | 4 807,50 | 4 807,50 |
| - прочие потребители | м3 | 1 485,80 | 1 485,80 |
| Производственные нужды | м3 | 156,90 | 156,90 |

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

«**Стоимость исходной воды**»

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 4 235,83 тыс. руб.

Услуги водоснабжения оказывает МУП ГРМ «УК ЖКХ» по договору № 20-18-4-74/18 от 01.01.2018 (том 2, стр. 288 представленных материалов).

Предприятием в расчёт заявлена цена холодной воды на 2020 год на уровне 61,40 руб. м3.

Проанализировав представленные материалы и руководствуясь постановлением РЭК КО от 10.10.2019 № 309, в соответствии с которым цена на услуги водоснабжения составляет на 2020 год 61,40 руб./м3 НДС не облагается, эксперты предлагают принять в расчёт затраты на уровне 1 709,99 тыс. руб. на объём водоснабжения в 68 987,40 м3.

При расчёте расходов на 2021-2030 гг. эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019, в соответствии с которым, ИЦП на водоснабжение на 2021-24 гг. – 104,0 % ежегодно. На 2025-2030 применен ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2019 на 2024 год (по последнему году в прогнозе) – 104,0%.

Сводная информация по данной статье отражена в таблице 2 к данному экспертному заключению.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

Таблица 2

| **Показатели** | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расходы на воду** | тыс. руб. | 4 235,83 | 4 405,26 | 4 581,47 | 4 764,73 | 4 955,32 | 5 153,53 | 5 359,67 | 5 574,06 | 5 797,02 | 6 028,90 | 6 270,06 |
| - объём воды для теплоснабжения | м3 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 | 68 987,40 |
| Тарифы на воду | руб./м3 | 61,4 | 63,86 | 66,41 | 69,07 | 71,83 | 74,70 | 77,69 | 80,80 | 84,03 | 87,39 | 90,89 |
| % роста тарифа на воду | % | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

**Базовый уровень операционных расходов в части производства теплоносителя**

Базовый уровень операционных расходов рассчитывался экспертами с учётом положений п.37 Методических указаний.

Указанные ниже операционные расходы определялись экспертами методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с главой IV Методических указаний.

Предприятием не заявлены расходы по статье на 2020 год.

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, в части теплоносителя представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, в части теплоносителя**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п |  | Ед.  изм. | Долгосрочный период регулирования | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | х | 103,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | х | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | х | х | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) | х | х | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 6 | Индекс операционных расходов | тыс. руб. | х | 1,02663 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоресурс» на период 2020 – 2030 гг. в следующем виде (см. таблицу 4):

Таблица 4

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоресурс»**

**для формирования долгосрочных тарифов**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке**

**Гурьевского муниципального округа, на период 11.03.2020 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый  уровень опера-ционных расхо-дов | Индекс эффек-тив-ности опера-цион-ных расхо-дов | Нор-ма-тив-ный уро-вень при-были | Уро-вень на-деж-ности теп-лос-наб-же-ния | Показатели энергосбе-режения  и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбере-жения  и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Теплоресурс» | 2020 | 0,00 | x | 0,00 | x | x | x | x |
| 2021 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2022 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2030 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |

Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя представлен в таблице 5.

Расчет необходимой валовой выручки на 2020 год на производство теплоносителя

Таблица 5

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2020 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | 0,00 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 0,00 |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 4 235,83 |
| 4. | ИТОГО необходимая валовая выручка | 4 235,83 |
| 5. | - в том числе: на потребительском рынке | 4 226,19 |

Таким образом, тарифы на теплоноситель для ООО «Теплоресурс» на период 2020 – 2030 гг. составят (таблица 6):

Таблица 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель, руб./м3 (без НДС) |
|
|
| ООО «Теплоресурс» | с \_\_.\_\_.2020 | 61,40 |
| с 01.07.2020 | 61,40 |
| с 01.01.2021 | 61,40 |
| с 01.07.2021 | 63,86 |
| с 01.01.2022 | 63,86 |
| с 01.07.2022 | 66,41 |
| с 01.01.2023 | 66,41 |
| с 01.07.2023 | 69,07 |
| с 01.01.2024 | 69,07 |
| с 01.07.2024 | 71,83 |
| с 01.01.2025 | 71,83 |
| с 01.07.2025 | 74,70 |
| с 01.01.2026 | 74,70 |
| с 01.07.2026 | 77,69 |
| с 01.01.2027 | 77,69 |
| с 01.07.2027 | 80,80 |
| с 01.01.2028 | 80,80 |
| с 01.07.2028 | 84,03 |
| с 01.01.2029 | 84,03 |
| с 01.07.2029 | 87,39 |
| с 01.01.2030 | 87,39 |
| с 01.07.2030 | 90,89 |

**3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию ООО «Теплоресурс», утвержденных постановлениями РЭК Кемеровской области от 10.03.2020 № 28.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Теплоресурс» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области» и отражены в таблице 7:

Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на период 2020 – 2030 гг. год для ООО «Теплоресурс» в следующем виде (см. таблицу 8):

Таблица 8

**Тарифы на горячую воду ООО «Теплоресурс», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Теплоресурс» | с \_\_.\_\_.2020 | 249,76 | 247,17 | 261,42 | 251,06 | 208,14 | 205,98 | 217,85 | 209,21 | 61,40 | 2 697,35 | х | х |
| с 01.07.2020 | 272,12 | 269,20 | 285,25 | 273,58 | 226,77 | 224,33 | 237,71 | 227,98 | 61,40 | 3 039,80 | х | х |
| с 01.01.2021 | 272,12 | 269,20 | 285,25 | 273,58 | 226,77 | 224,33 | 237,71 | 227,98 | 61,40 | 3 039,80 | х | х |
| с 01.07.2021 | 259,39 | 256,70 | 271,48 | 260,73 | 216,16 | 213,92 | 226,23 | 217,28 | 63,86 | 2 799,55 | х | х |
| с 01.01.2022 | 259,39 | 256,70 | 271,48 | 260,73 | 216,16 | 213,92 | 226,23 | 217,28 | 63,86 | 2 799,55 | х | х |
| с 01.07.2022 | 300,65 | 297,40 | 315,27 | 302,27 | 250,54 | 247,83 | 262,72 | 251,89 | 66,41 | 3 384,73 | х | х |
| с 01.01.2023 | 300,65 | 297,40 | 315,27 | 302,27 | 250,54 | 247,83 | 262,72 | 251,89 | 66,41 | 3 384,73 | х | х |
| с 01.07.2023 | 270,57 | 267,81 | 282,99 | 271,95 | 225,47 | 223,17 | 235,82 | 226,62 | 69,07 | 2 875,04 | х | х |
| с 01.01.2024 | 270,57 | 267,81 | 282,99 | 271,95 | 225,47 | 223,17 | 235,82 | 226,62 | 69,07 | 2 875,04 | х | х |
| с 01.07.2024 | 334,04 | 330,39 | 350,44 | 335,86 | 278,36 | 275,33 | 292,03 | 279,88 | 71,83 | 3 796,59 | х | х |
| с 01.01.2025 | 334,04 | 330,39 | 350,44 | 335,86 | 278,36 | 275,33 | 292,03 | 279,88 | 71,83 | 3 796,59 | х | х |
| с 01.07.2025 | 278,26 | 275,48 | 290,74 | 279,65 | 231,88 | 229,57 | 242,28 | 233,04 | 74,70 | 2 889,38 | х | х |
| с 01.01.2026 | 278,26 | 275,48 | 290,74 | 279,65 | 231,88 | 229,57 | 242,28 | 233,04 | 74,70 | 2 889,38 | х | х |
| с 01.07.2026 | 375,95 | 371,79 | 394,65 | 378,02 | 313,29 | 309,82 | 328,88 | 315,02 | 77,69 | 4 330,84 | х | х |
| с 01.01.2027 | 375,95 | 371,79 | 394,65 | 378,02 | 313,29 | 309,82 | 328,88 | 315,02 | 77,69 | 4 330,84 | х | х |
| с 01.07.2027 | 273,83 | 271,23 | 285,53 | 275,13 | 228,19 | 226,02 | 237,94 | 229,27 | 80,80 | 2 709,39 | х | х |
| с 01.01.2028 | 273,83 | 271,23 | 285,53 | 275,13 | 228,19 | 226,02 | 237,94 | 229,27 | 80,80 | 2 709,39 | х | х |
| с 01.07.2028 | 430,21 | 425,36 | 452,00 | 432,63 | 358,51 | 354,47 | 376,67 | 360,52 | 84,03 | 5 045,51 | х | х |
| с 01.01.2029 | 430,21 | 425,36 | 452,00 | 432,63 | 358,51 | 354,47 | 376,67 | 360,52 | 84,03 | 5 045,51 | х | х |
| с 01.07.2029 | 260,02 | 257,74 | 270,29 | 261,16 | 216,68 | 214,78 | 225,24 | 217,63 | 87,39 | 2 376,73 | х | х |
| с 01.01.2030 | 260,02 | 257,74 | 270,29 | 261,16 | 216,68 | 214,78 | 225,24 | 217,63 | 87,39 | 2 376,73 | х | х |
| с 01.07.2030 | 505,85 | 500,02 | 532,11 | 508,77 | 421,54 | 416,68 | 443,43 | 423,98 | 90,89 | 6 078,20 | х | х |

Приложение № 7 к протоколу № 11

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 11.03.2020

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоресурс» для формирования долгосрочных тарифов** **на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 11.03.2020 по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расхо-дов | Индекс эффек-тив-ности опера-цион-ных расхо-дов | Нор-ма-тив-ный уро-вень при-были | Уро-вень на-деж-ности теп-ло- снаб-же-ния | Показатели энергосбе-режения  и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбере-жения  и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Теплоресурс» | 2020 | 0,00 | x | 0,00 | x | x | x | x |
| 2021 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2022 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2027 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2028 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2029 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |
| 2030 | x | 1,00 | 0,00 | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | Приложение № 8 к протоколу № 11  заседания Правления региональной  энергетической комиссии Кемеровской  области от 11.03.2020 |
| **Долгосрочные тарифы ООО «Теплоресурс» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,**  **на период с 11.03.2020 по 31.12.2030**  (без НДС) | | | |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | | вода | пар | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | ООО «Теплоресурс» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | Одноставочный  руб./м3 | с 11.03.2020 | 61,40 | x | | с 01.07.2020 | 61,40 | x | | с 01.01.2021 | 61,40 | x | | с 01.07.2021 | 63,86 | x | | с 01.01.2022 | 63,86 | x | | с 01.07.2022 | 66,41 | x | | с 01.01.2023 | 66,41 | x | | с 01.07.2023 | 69,07 | x | | с 01.01.2024 | 69,07 | x | | с 01.07.2024 | 71,83 | x | | с 01.01.2025 | 71,83 | x | | с 01.07.2025 | 74,70 | x | | с 01.01.2026 | 74,70 | x | | с 01.07.2026 | 77,69 | x | | с 01.01.2027 | 77,69 | x | | с 01.07.2027 | 80,80 | x | | с 01.01.2028 | 80,80 | x | | с 01.07.2028 | 84,03 | x | | с 01.01.2029 | 84,03 | x | | с 01.07.2029 | 87,39 | x | | с 01.01.2030 | 87,39 | x | | с 01.07.2030 | 90,89 | x | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | Одноставочный  руб./м3 | с 11.03.2020 | 61,40 | x | | с 01.07.2020 | 61,40 | x | | с 01.01.2021 | 61,40 | x | | с 01.07.2021 | 63,86 | x | | с 01.01.2022 | 63,86 | x | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.07.2022 | 66,41 | x |
| с 01.01.2023 | 66,41 | x |
| с 01.07.2023 | 69,07 | x |
| с 01.01.2024 | 69,07 | x |
| с 01.07.2024 | 71,83 | x |
| с 01.01.2025 | 71,83 | x |
| с 01.07.2025 | 74,70 | x |
| с 01.01.2026 | 74,70 | x |
| с 01.07.2026 | 77,69 | x |
| с 01.01.2027 | 77,69 | x |
| с 01.07.2027 | 80,80 | x |
| с 01.01.2028 | 80,80 | x |
| с 01.07.2028 | 84,03 | x |
| с 01.01.2029 | 84,03 | x |
| с 01.07.2029 | 87,39 | x |
| с 01.01.2030 | 87,39 | x |
| с 01.07.2030 | 90,89 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 11.03.2020 | 73,68 | x |
| с 01.07.2020 | 73,68 | x |
| с 01.01.2021 | 73,68 | x |
| с 01.07.2021 | 76,63 | x |
| с 01.01.2022 | 76,63 | x |
| с 01.07.2022 | 79,69 | x |
| с 01.01.2023 | 79,69 | x |
| с 01.07.2023 | 82,88 | x |
| с 01.01.2024 | 82,88 | x |
| с 01.07.2024 | 86,20 | x |
| с 01.01.2025 | 86,20 | x |
| с 01.07.2025 | 89,64 | x |
| с 01.01.2026 | 89,64 | x |
| с 01.07.2026 | 93,23 | x |
| с 01.01.2027 | 93,23 | x |
| с 01.07.2027 | 96,96 | x |
| с 01.01.2028 | 96,96 | x |
| с 01.07.2028 | 100,84 | x |
| с 01.01.2029 | 100,84 | x |
| с 01.07.2029 | 104,87 | x |
| с 01.01.2030 | 104,87 | x |
| с 01.07.2030 | 109,06 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 9 к протоколу № 11

заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 11.03.2020

**Долгосрочные тарифы ООО «Теплоресурс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа,  
на период с 11.03.2020** **по 31.12.2030**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Теплоресурс» | с 11.03.2020 | 249,76 | 247,17 | 261,42 | 251,06 | 208,14 | 205,98 | 217,85 | 209,21 | 61,40 | 2 697,35 | х | х |
| с 01.07.2020 | 272,12 | 269,20 | 285,25 | 273,58 | 226,77 | 224,33 | 237,71 | 227,98 | 61,40 | 3 039,80 | х | х |
| с 01.01.2021 | 272,12 | 269,20 | 285,25 | 273,58 | 226,77 | 224,33 | 237,71 | 227,98 | 61,40 | 3 039,80 | х | х |
| с 01.07.2021 | 259,39 | 256,70 | 271,48 | 260,73 | 216,16 | 213,92 | 226,23 | 217,28 | 63,86 | 2 799,55 | х | х |
| с 01.01.2022 | 259,39 | 256,70 | 271,48 | 260,73 | 216,16 | 213,92 | 226,23 | 217,28 | 63,86 | 2 799,55 | х | х |
| с 01.07.2022 | 300,65 | 297,40 | 315,27 | 302,27 | 250,54 | 247,83 | 262,72 | 251,89 | 66,41 | 3 384,73 | х | х |
| с 01.01.2023 | 300,65 | 297,40 | 315,27 | 302,27 | 250,54 | 247,83 | 262,72 | 251,89 | 66,41 | 3 384,73 | х | х |
| с 01.07.2023 | 270,57 | 267,81 | 282,99 | 271,95 | 225,47 | 223,17 | 235,82 | 226,62 | 69,07 | 2 875,04 | х | х |
| с 01.01.2024 | 270,57 | 267,81 | 282,99 | 271,95 | 225,47 | 223,17 | 235,82 | 226,62 | 69,07 | 2 875,04 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2024 | 334,04 | 330,39 | 350,44 | 335,86 | 278,36 | 275,33 | 292,03 | 279,88 | 71,83 | 3 796,59 | х | х |
| с 01.01.2025 | 334,04 | 330,39 | 350,44 | 335,86 | 278,36 | 275,33 | 292,03 | 279,88 | 71,83 | 3 796,59 | х | х |
| с 01.07.2025 | 278,26 | 275,48 | 290,74 | 279,65 | 231,88 | 229,57 | 242,28 | 233,04 | 74,70 | 2 889,38 | х | х |
| с 01.01.2026 | 278,26 | 275,48 | 290,74 | 279,65 | 231,88 | 229,57 | 242,28 | 233,04 | 74,70 | 2 889,38 | х | х |
| с 01.07.2026 | 375,95 | 371,79 | 394,65 | 378,02 | 313,29 | 309,82 | 328,88 | 315,02 | 77,69 | 4 330,84 | х | х |
| с 01.01.2027 | 375,95 | 371,79 | 394,65 | 378,02 | 313,29 | 309,82 | 328,88 | 315,02 | 77,69 | 4 330,84 | х | х |
| с 01.07.2027 | 273,83 | 271,23 | 285,53 | 275,13 | 228,19 | 226,02 | 237,94 | 229,27 | 80,80 | 2 709,39 | х | х |
| с 01.01.2028 | 273,83 | 271,23 | 285,53 | 275,13 | 228,19 | 226,02 | 237,94 | 229,27 | 80,80 | 2 709,39 | х | х |
| с 01.07.2028 | 430,21 | 425,36 | 452,00 | 432,63 | 358,51 | 354,47 | 376,67 | 360,52 | 84,03 | 5 045,51 | х | х |
| с 01.01.2029 | 430,21 | 425,36 | 452,00 | 432,63 | 358,51 | 354,47 | 376,67 | 360,52 | 84,03 | 5 045,51 | х | х |
| с 01.07.2029 | 260,02 | 257,74 | 270,29 | 261,16 | 216,68 | 214,78 | 225,24 | 217,63 | 87,39 | 2 376,73 | х | х |
| с 01.01.2030 | 260,02 | 257,74 | 270,29 | 261,16 | 216,68 | 214,78 | 225,24 | 217,63 | 87,39 | 2 376,73 | х | х |
| с 01.07.2030 | 505,85 | 500,02 | 532,11 | 508,77 | 421,54 | 416,68 | 443,43 | 423,98 | 90,89 | 6 078,20 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Теплоресурс», реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
от 10.03.2020 № 29.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Теплоресурс», реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
от 10.03.2020 № 28.