



**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

21.11.2018

№ 31/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПРЕДСТАВЛЕНЫ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:**

О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 19):**

1. О реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года.
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) для потребителей Каргасокского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-243).
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-164).
4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-97).

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-98).
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-76).
7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) для потребителей Турунтаевского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-523).
8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на 2019 год (тарифное дело №1-600).
9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-621).
10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП – Т» (ИНН 7016003754) для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-514)
11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-548)
12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу ул. Береговая, д. 10/1 г. Томска городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2019 год (тарифное дело №1-405).
13. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-433/9 (454) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2017-2019 годы», в части 2019 года.
14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1 деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 1-570).
15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) для потребителей села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-354).
16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) для потребителей котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-518).
17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) для потребителей котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-517).
18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-

коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) для потребителей села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-136).

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района, на 2019 год регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Коттеджный поселок «Ключи» (тарифное дело №1-52).

По вопросу п. 1 Повестки дня о реализации норм, указанных в части 2.1, части 2.2 и части 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и в пунктах 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в отношении ресурсоснабжающих организаций (тарифов), регулируемых до 01.01.2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову.

Организацией Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (далее – МУП «Каргасокский ТВК») 27.04.2018 представлены предложения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, на 2019-2023 годы. По результатам анализа представленных материалов экспертами предложено открыть организации МУП «Каргасокский ТВК» дело об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, по предложению регулируемой организации. Дело открыто распоряжением Департамента от 16.05.2018 № 1-243/3.

Письмом от 03.07.2018 № 852 организацией МУП «Каргасокский ТВК» также представлена информация о потребителях тепловой энергии, поставляемой от котельной АИТ Красноармейская, 33, АИТ Ровесник, АИТ Лугинецкая, 55, Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, и схемы тепловых сетей от указанных котельных. По результатам анализа материалов и информации, представленной ресурсоснабжающей организацией, экспертами выявлено:

1) МУП «Каргасокский ТВК» владеет котельной АИТ Красноармейская, 33 Каргасокского района, на праве договора безвозмездного пользования (договор безвозмездного пользования от 01.10.2010 № 1);

- единственным потребителем тепловой энергии от котельной АИТ Красноармейская, 33, является СУ СК РФ по Томской области (следственный комитет), встроенная котельная, тепловые сети отсутствуют;

2) МУП «Каргасокский ТВК» владеет котельной АИТ Ровесник, на праве хозяйственного ведения (договор хозяйственного ведения от 01.08.2014 № 11);

- единственным потребителем тепловой энергии от котельной АИТ Ровесник, является МБОУ КСОШ – интернат № 1 и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей;

- теплопотребляющие установки МБОУ КСОШ – интернат № 1 технологически соединены с котельной АИТ Ровесник, через тепловую сеть, принадлежащую на праве хозяйственного ведения (дополнительное соглашение от 24.04.2015 к договору хозяйственного ведения от 01.08.2014 № 11) организации МУП «Каргасокский ТВК». При этом данные теплопотребляющие установки и тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;

- реализация тепловой энергии от котельной АИТ Ровесник, не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

3) МУП «Каргасокский ТВК» владеет котельной АИТ Лугинецкая, 55 на праве договора безвозмездного пользования (договор безвозмездного пользования от 30.03.2015 б/н);

- единственным потребителем тепловой энергии от котельной АИТ Лугинецкая, 55, является МБДОУ – детский сад № 22 п. Нефтяник и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей;

- теплопотребляющие установки МБДОУ – детский сад № 22 п. Нефтяник технологически соединены с котельной АИТ Лугинецкая, 55, через тепловую сеть, принадлежащую на праве безвозмездного пользования (договор безвозмездного пользования от 30.03.2015 б/н) организации МУП «Каргасокский ТВК». При этом данные теплопотребляющие установки и тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;

- реализация тепловой энергии от котельной АИТ Лугинецкая, 55 не осуществляется в целях оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Таким образом, котельная АИТ Красноармейская, 33, котельная АИТ Ровесник, АИТ Лугинецкая, 55, соответствует критериям, указанным в пункте 3 части 2.1 и части 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2017 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), в подпункте в) пункта 5(1) и пункте 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), и в соответствии с частью 2.3 статьи 8 Закона о теплоснабжении и пунктом 5(5) Основ ценообразования с 01.01.2019 цены (тарифы) на тепловую энергию от указанной котельной не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Учитывая изложенное, экспертами предложено в рамках открытого дела установить организации МУП «Каргасокский ТВК» единый тариф на 2019-2023 годы только для потребителей Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, за исключением котельных АИТ Красноармейская, 33, котельная АИТ Ровесник, АИТ Лугинецкая, 55.

Для осуществления поставки тепловой энергии единственному потребителю котельных АИТ Красноармейская, 33, котельная АИТ Ровесник, АИТ Лугинецкая, 55 организации МУП «Каргасокский ТВК» необходимо заключить договор теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон договора, и в соответствии с пунктом 13(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в течение 10 календарных дней с даты заключения договора уведомить об этом орган регулирования (Департамент) с указанием объемов тепловой энергии, которая подлежит реализации в соответствии с таким договором, и даты начала исполнения обязательств по указанному договору.

#### **РЕШИЛИ:**

Не регулировать с 01.01.2019 тарифы организации МУП «Каргасокский ТВК» на тепловую энергию, отпускаемую от котельных АИТ Красноармейская, 33, котельная АИТ Ровесник, АИТ Лугинецкая, 55.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) для потребителей Каргасокского сельского поселения Каргасокского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-243)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП Каргасокский «Тепловодоканал» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 2774,08 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 772,04 тыс. руб., в т.ч.

1) 556,27 тыс. руб. включена в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год;

2) 215,77 тыс. руб. включена в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ 2019-2023 гг. по результатам деятельности 2017 года, составляет 2 774,08 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 215,77 тыс. руб., 2020 - 2021 – 2 558, 31 тыс. руб.).

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>		
		тыс. руб.	%	%		а)	б)				
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	2019	28 476,33	1,00	0,00	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-	
						б)		б)			
						в)		в)			
	2020	28 476,33	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)		
							в)		в)		
	2021	28 476,33	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)		
							в)		в)		
	2022	28 476,33	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)		
							в)		в)		
	2023	28 476,33	1,00	0,00	-	-	а)	Представлены в Таблице 2	а)	-	-
							б)		б)		
							в)		в)		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Котельная «Центральная»	2019	154,9	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		158,7	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		155,6	2,114	5062,38
	Котельная «Геологическая»		165,8	1,984	1183,45
	Котельная «ЛПК»		157,6	3,115	97,69
	Котельная «М.Горького 90»		164,4	1,830	2,50
	Котельная «Тракторная 73»		174,5	1,424	73,62
	Котельная «Павлово»		155,0	2,469	24,28
	Котельная АИТ «Красноармейская 33»		163,2	0,000	0,00
	Котельная «Октябрьская 55»		155,0	0,000	0,00
	Котельная «Центральная»	2020	160,3	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		155,9	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		155,6	2,114	5062,38
	Котельная «Геологическая»		164,5	1,984	1183,45
	Котельная «ЛПК»		157,6	3,115	97,69
	Котельная «М.Горького 90»		164,4	1,830	2,50
	Котельная «Тракторная 73»		174,5	1,424	73,62
	Котельная «Павлово»		155,0	2,469	24,28
	Котельная АИТ «Красноармейская 33»		163,2	0,000	0,00
	Котельная «Октябрьская 55»		156,2	0,000	0,00
	Котельная «Центральная»	2021	160,3	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		155,9	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		164,2	2,114	5062,38
	Котельная «Геологическая»		164,5	1,984	1183,45
	Котельная «ЛПК»		163,0	3,115	97,69
	Котельная «М.Горького 90»		164,4	1,830	2,50
	Котельная «Тракторная 73»		174,5	1,424	73,62
	Котельная «Павлово»		155,0	2,469	24,28
	Котельная АИТ «Красноармейская 33»		164,4	0,000	0,00
	Котельная «Октябрьская 55»		156,2	0,000	0,00
	Котельная «Центральная»	2022	160,3	2,060	3291,58
	Котельная «Восточная»		155,9	2,116	1302,46
	Котельная «Южная»		164,2	2,114	5062,38
Котельная «Геологическая»	164,5		1,984	1183,45	
Котельная «ЛПК»	163,0		3,115	97,69	
Котельная «М.Горького 90»	161,0		1,830	2,50	
Котельная «Тракторная 73»	164,6		1,424	73,62	
Котельная «Павлово»	158,6		2,469	24,28	
Котельная АИТ «Красноармейская 33»	164,4		0,000	0,00	
Котельная «Октябрьская 55»	156,2		0,000	0,00	
Котельная «Центральная»	2023	160,3	2,060	3291,58	
Котельная «Восточная»		155,9	2,116	1302,46	
Котельная «Южная»		164,2	2,114	5062,38	
Котельная «Геологическая»		164,5	1,984	1183,45	

Котельная «ЛПК»	163,0	3,115	97,69
Котельная «М.Горького 90»	162,2	1,830	2,50
Котельная «Трактовая 73»	167,1	1,424	73,62
Котельная «Павлово»	158,6	2,469	24,28
Котельная АИТ «Красноармейская 33»	164,4	0,000	0,00
Котельная «Октябрьская 55»	156,2	0,000	0,00

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Каргасокского сельского поселения Каргасокского района с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Каргасокский «Тепловодоканал» Каргасокского сельского поселения (ИНН 7006005632)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 164,73	2 202,33	
			2020	2 202,33	2 239,18	
			2021	2 239,18	2 285,00	
			2022	2 285,00	2 276,60	
			2023	2 276,60	2 438,61	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 597,68	2 642,80	
			2020	2 642,80	2 687,02	
			2021	2 687,02	2 742,00	
			2022	2 742,00	2 731,92	
			2023	2 731,92	2 926,33	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) для потребителей городского округа «Город Томск» на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-164)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ОАО ФСК «Газ Химстрой Инвест» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 2169,83 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 760,49 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год:

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 3221,49 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>			Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расхода топлива <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	в)		
Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	2019	2 789,60	1,00	0,00	-	а)	152,47	а)	-	-
						б)	1,152	б)	-	
						в)	120,93	в)	-	
	2020	2 789,60	1,00	0,00	-	а)	152,47	а)	-	-
						б)	1,152	б)	-»	
						в)	120,93	в)	-	
	2021	2 789,60	1,00	0,00	-	а)	152,47	а)	-	-
						б)	1,152	б)	-	
						в)	120,93	в)	-	
	2022	2 789,60	1,00	0,00	-	а)	154,11	а)	-	-
						б)	1,152	б)	-	
						в)	120,93	в)	-	
2023	2 789,60	1,00	0,00	-	а)	154,11	а)	-	-	
					б)	1,152	б)	-		
					в)	120,93	в)	-		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Открытое акционерное общество Финансово-строительная компания «Газ Химстрой Инвест» (ИНН 7020008610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 163,54	1 163,54	
			2020	1 163,54	1 191,30	
			2021	1 191,30	1 202,63	
			2022	1 202,63	1 255,16	
			2023	1 255,16	1 304,36	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 396,25	1 396,25	
			2020	1 396,25	1 429,56	
			2021	1 429,56	1 443,16	
			2022	1 443,16	1 506,19	
			2023	1 506,19	1 565,23	

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

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-97)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период ре Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Ресурс-Т» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 5245,41 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 1138,67 тыс. руб., в том числе:

1) 255,66 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 2363,71 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2017 – 945,48 тыс.руб., 2018 – 1162,57 тыс.руб., 2019 – 255,66 тыс.руб.).

1) 830,56 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год, составляет 1922,49 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 830,56 тыс.руб., 2020 – 1091,33 тыс.руб.).

2) 52,45 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 6284,89 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды. гулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541)	2019	6 106,69	1,00	0,00	-	а)	154,79	а)	-	-
						б)	2,801			
						в)	2657,44			
	2020	6 106,69	1,00	0,00	-	-	а)	154,79	а)	-
							б)	2,801		
							в)	2657,44		
	2021	6 106,69	1,00	0,00	-	-	а)	154,79	а)	-
							б)	2,801		
							в)	2657,44		
	2022	6 106,69	1,00	0,00	-	-	а)	156,64	а)	-
							б)	2,801		
							в)	2657,44		
	2023	6 106,69	1,00	0,00	-	-	а)	156,64	а)	-
							б)	2,801		
							в)	2657,44		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Рассвет Копыловского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 504,24	1 504,24	
			2020	1 504,24	1 521,35	
			2021	1 521,35	1 542,68	
			2022	1 542,68	1 570,18	
			2023	1 570,18	1 596,47	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 504,24	1 504,24	
			2020	1 504,24	1 521,35	
			2021	1 521,35	1 542,68	
			2022	1 542,68	1 570,18	
			2023	1 570,18	1 596,47	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) для потребителей поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-98)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Ресурс-Т» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 2102,28 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 386,56 тыс. руб., в том числе:

1) 281,45 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 1655,59 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 1374,14 тыс.руб., 2019 – 281,45 тыс.руб.).

3) 105,11 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за

2017 год, составляет 2102,28 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 105,11 тыс.руб., в последующие периоды 1997,17 тыс.руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 1997,17 тыс.руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541)	2019	5 664,29	1,00	0,00	-	а)	153,97	а)	-	-
						б)	2,510			
						в)	3884,93			
	2020	5 664,29	1,00	0,00	-	а)	153,97	а)	-	-
						б)	2,510			
						в)	3884,93			
	2021	5 664,29	1,00	0,00	-	а)	153,97	а)	-	-
						б)	2,510			
						в)	3884,93			
	2022	5 664,29	1,00	0,00	-	а)	156,88	а)	-	-
						б)	2,510			
						в)	3884,93			
	2023	5 664,29	1,00	0,00	-	а)	156,88	а)	-	-
						б)	2,510			
						в)	3884,93			

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
			Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
	одноставочный руб./Гкал	2019	1 583,83	1 606,71
		2020	1 606,71	1 625,41
		2021	1 625,41	1 650,69
		2022	1 650,69	1 668,56
		2023	1 668,56	1 694,24
	Население (НДС не предусмотрен) *			
	одноставочный руб./Гкал	2019	1 583,83	1 606,71
		2020	1 606,71	1 625,41
		2021	1 625,41	1 650,69
		2022	1 650,69	1 668,56
		2023	1 668,56	1 694,24

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) на 2019 год (тарифное дело №1-76)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАУ ЦДСО «Томь», строение 10, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное казенное предприятие Томского района «Технополигон» (ИНН 7014049866)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 642,84	1 683,67
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) для потребителей Турунтаевского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-523)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Турунтаево-Партнер» (ИНН 7014057779) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 466,83 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 140,05 тыс. руб., по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 326,78 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Таблица 1

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>		Динамика изменения расходов на топливо <****>								
		тыс. руб.	%	%			а)	б)									
Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	2019	1 522,46	1,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2 б) в)	а) - б) -	-	-								
										2020	1 522,46	1,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2 б) в)	а) - б) ->	-
	2022	1 522,46	10,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2 б) в)	а) - б) -	-									
									2023	1 522,46	1,00	0,00	-	а) Представлены в Таблице 2 б) в)	а) - б) -	-	

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

Таблица 2

Наименование организации	Наименование источника теплоснабжения	Год	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		
			а)	б)	в)
Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	Котельная с. Турунтаево	2019	184,2	2,53	305,47
	Котельная с. Новоархангельское		161,4	2,16	112,30
	Котельная с. Турунтаево	2020	184,2	2,53	305,47
	Котельная с. Новоархангельское		161,4	2,16	112,30
	Котельная с. Турунтаево	2021	184,2	2,53	305,47
	Котельная с. Новоархангельское		161,4	2,16	112,30
	Котельная с. Турунтаево	2022	184,2	2,53	305,47
	Котельная с. Новоархангельское		161,4	2,16	112,30
	Котельная с. Турунтаево	2023	184,2	2,53	305,47
	Котельная с. Новоархангельское		161,4	2,16	112,30

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 767,30	4 767,30	
			2020	4 767,30	4 821,62	
			2021	4 821,62	5 004,69	
			2022	5 004,69	5 271,57	
			2023	5 271,57	5 508,86	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) на 2019 год (тарифное дело №1-600)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ИНН 7014061454)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	3 118,16	3 121,56	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		однотарифный руб./Гкал	2019	3 118,16	3 121,56	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-621)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «Лисица» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 255,04 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 85,01 тыс. руб., в том числе:

1) 85,01 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 170,03 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>	Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)			
Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182)	2019	1 998,83	1,00	0,00	-	а)	247,81	а)	-	
						б)	2,82			
						в)	15,00			
	2020	1 998,83	1,00	0,00	-	-	а)	247,81	а)	-
							б)	2,82		
							в)	15,00		
	2021	1 998,83	1,00	0,00	-	-	а)	247,81	а)	-
							б)	2,82		
							в)	15,00		
	2022	1 998,83	1,00	0,00	-	-	а)	247,81	а)	-
							б)	2,82		
							в)	15,00		
2023	1 998,83	1,00	0,00	-	-	а)	247,81	а)	-	
						б)	2,82			
						в)	15,00			

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 919,04	10 202,04	
			2020	10 202,04	10 456,54	
			2021	10 456,54	10 481,66	
			2022	10 481,66	12 066,44	
			2023	11 529,32	11 529,32	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП – Т» (ИНН 7016003754) для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4 городского округа «Город Томск», на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-514)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «ЗПП-Т» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 341,10 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 67,83 тыс. руб., в том числе:

1) 76,35 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 173,53 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 97,18 тыс.руб., 2019 – 76,35 тыс.руб.).

2) 8,53 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017

год, составляет 341,10 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – 8,53 тыс.руб., оставшаяся сумма подлежит исключению в последующие периоды.)

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода топлива <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754)	2019	2 054,12	1,00	0,00	-	а)	155,24	а)	-	-
						б)	1,03			
						в)	370,08			
	2020	2 054,12	1,00	0,00	-	а)	155,24	а)	-	-
						б)	1,03			
						в)	370,08			
	2021	2 054,12	1,00	0,00	-	а)	155,24	а)	-	-
						б)	1,03			
						в)	370,08			
	2022	2 054,12	1,00	0,00	-	а)	155,24	а)	-	-
						б)	1,03			
						в)	370,08			
2023	2 054,12	1,00	0,00	-	а)	155,24	а)	-	-	
					б)	1,03				
					в)	370,08				

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,29	2 253,82	
			2020	2 253,82	2 345,42	
			2021	2 345,42	2 451,97	
			2022	2 381,86	2 381,86	
			2023	2 381,86	2 534,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 201,29	2 253,82	
			2020	2 253,82	2 345,42	
			2021	2 345,42	2 451,97	
			2022	2 381,86	2 381,86	
2023	2 381,86		2 534,55			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-548)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ» с. Назино при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 1 761,70 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 409,07 тыс. руб., в том числе:

1) 409,07 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 797,41 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 134,70 тыс.руб., 2019 – 409,07 тыс.руб., оставшаяся сумма подлежит исключению в последующие периоды.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 и 2017 годах в размере 2 015,32 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <****>	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)			
Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842)	2019	1 371,47	1,00	0,00	-	а)	177,87	а)	-	
						б)	2,29			
						в)	306,01			
	2020	1 371,47	1,00	0,00	-	-	а)	177,87	а)	-
							б)	2,29		
							в)	306,01		
	2023	1 371,47	1,00	0,00	-	-	а)	177,87	а)	-
							б)	2,29		
							в)	306,01		
	2024	1 371,47	1,00	0,00	-	-	а)	177,87	а)	-
							б)	2,29		
							в)	306,01		
2025	1 371,47	1,00	0,00	-	-	а)	177,87	а)	-	
						б)	2,29			
						в)	306,01			

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назинского сельского поселения Александровского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 573,76	5 704,12	
			2020	5 704,12	5 832,91	
			2021	5 832,91	6 014,03	
			2022	6 014,03	6 206,47	
			2023	6 206,47	6 441,10	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 573,76	5 704,12	
			2020	5 704,12	5 832,91	
			2021	5 832,91	6 014,03	
			2022	6 014,03	6 206,47	
			2023	6 206,47	6 441,10	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу ул. Береговая, д. 10/1 г. Томска городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2019 год (тарифное дело №1-405)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

На основании п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, по итогам расчетного периода регулирования орган регулирования исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания ТДСК», по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 4 967,62 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 1 304, 01 тыс.руб.

Оставшаяся сумма в размере 3 663,61 руб. подлежит исключению в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Береговая, д. 10/1 городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 453,94	1 472,67
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 744,73	1 767,20

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 13 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-433/9 (454) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2017-2019 годы», в части 2019 года

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2019 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2019 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания ТДСК» при корректировке тарифа на 2019 год по результатам деятельности 2017 года по оценке эксперта составила 224,46 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 117,1 тыс. руб., в т.ч.

1) -20,55 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2016 года, составляет 536,02 тыс. руб. При корректировке тарифов на 2018 год указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 515,48 тыс. руб., 2019 – 20,55 тыс. руб.);

2) 137,65 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 86,81 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2017 по 31.12.2019, в части 2019 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-433/9(454) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330) на 2017 - 2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 15.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 11.11.2016 № 1-433/9(454)»

**Тарифы теплоснабжающей организации**

Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: улица  
Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа «Город Томск»,  
с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания ТДСК» (ИНН 7017245330)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	1 106,81	1 150,74	
			2018	1 150,74	1 150,74	
			2019	1 150,74	1 179,50	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2017	1 306,04	1 357,87	
			2018	1 357,87	1 357,87	
			2019	1 380,89	1 415,40	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1 деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2019 год (тарифное дело № 1-570)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 269,15	2 269,15
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) для потребителей села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-354)

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина.

Предлагается снять с Повестки дня рассмотрение указанного вопроса.

**РЕШИЛИ:**

Снять с Повестки дня рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Стандарт» (ИНН 7017323595) для потребителей села Молчаново Молчановского сельского поселения Молчановского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-354).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) для потребителей котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-518)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 14 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки МУП «Большедороховское ЖКХ» (села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 26,а Большедороховского сельского поселения Асиновского района) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 154,89 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 237,60 тыс. руб., в т.ч.

1) 124,53 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2018-2020 гг. по результатам деятельности 2016 года, составляет 138,37 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 13,84 тыс. руб., 2019 – 124,53 тыс. руб.);

2) 113,07 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 41,82 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расхода топлива <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	2019	1 293,71	1,00	0,00	-	а)	221,53	а)	-	-
						б)	2,53			
						в)	7,11			
	2020	1 293,71	1,00	0,00	-	-	а)	221,53	а)	-
							б)	2,53		
							в)	7,11		
	2021	1 293,71	1,00	0,00	-	-	а)	221,53	а)	-
							б)	2,53		
							в)	7,11		
	2022	1 293,71	1,00	0,00	-	-	а)	221,53	а)	-
							б)	2,53		
							в)	7,11		
	2023	1 293,71	1,00	0,00	-	-	а)	221,53	а)	-
							б)	2,53		
							в)	7,11		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);
- б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);
- в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;
- б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 26а Большедороховского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 651,86	5 626,09	
			2020	5 626,09	6 030,10	
			2021	6 030,10	6 189,49	
			2022	6 189,49	6 432,61	
			2023	6 432,61	6 576,11	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) для потребителей котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-517)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 15 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Большедороховское ЖКХ» (села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района) при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 231,41 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2019 год включена сумма в размере 54,10 тыс. руб., по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ 2018-2021 гг. по результатам деятельности 2016 года, составляет 382,75 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 3,82 тыс. руб., 2019 – 54,10 тыс. руб., 2020 – 324,83 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 324,83 и в 2017 году в размере 231,41 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <****>	Динамика изменения расхода топлива <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	2019	1 196,41	1,00	0,00	-	а)	183,89	а)	-
						б)	2,02		
						в)	221,72		
	2020	1 196,41	1,00	0,00	-	а)	183,89	а)	-
						б)	2,02		
						в)	221,72		
	2021	1 196,41	1,00	0,00	-	а)	185,19	а)	-
						б)	2,02		
						в)	221,72		
	2022	1 196,41	1,00	0,00	-	а)	185,19	а)	-
						б)	2,02		
						в)	221,72		
	2023	1 196,41	1,00	0,00	-	а)	185,19	а)	-
						б)	2,02		
						в)	221,72		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 128,39	2 204,31	
			2020	2 204,31	2 323,46	
			2021	2 323,46	2 445,16	
			2022	2 445,16	2 526,06	
			2023	2 526,06	2 651,55	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 128,39	2 204,31	
			2020	2 204,31	2 323,46	
			2021	2 323,46	2 445,16	
			2022	2 445,16	2 526,06	
			2023	2 526,06	2 651,55	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

#### РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) для потребителей села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района на период регулирования с 2019 по 2023 год (тарифное дело № 1-136)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 16 к протоколу.

Программа организации не соответствует требованию приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.03.2014 № 8/45 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Томской области», в связи с чем экспертом при формировании тарифа не учтены целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 Долгосрочные тарифы на период 2019-2023 годы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются. Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Размер корректировки необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При установлении тарифов на 2019-2023 годы, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2017 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки МУП «Ягодное ЖКХ» при формировании тарифов на 2019-2023 годы по результатам деятельности за 2017 год, по оценке эксперта составила 24,73 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем долгосрочном периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежащие включению или исключению из НВВ при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2019 год исключена сумма в размере 71,24 тыс. руб., в т.ч.

1) 64,88 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2015 года, составляет 136,60 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2017 – 68,3 тыс. руб., 2018 – 3,42 тыс. руб., 2019 – 64,88 тыс. руб.);

2) 6,36 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2018-2020 гг. по

результатам деятельности 2016 года, составляет 181,04 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 18,1 тыс. руб., 2019 – 6,36 тыс. руб., 2020 – 156,58 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 156,58 тыс. руб. и за 2017 год в размере 24,73 тыс.руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) долгосрочные параметры регулирования на 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <***>		Реализация программы области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	2019	1 061,92	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-
						б)	1,31	б)	-	
						в)	134,18	б)	-	
	2020	1 061,92	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-
						б)	1,31	б)	-	
						в)	134,18	б)	-	
	2021	1 061,92	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-
						б)	1,31	б)	-	
						в)	134,18	б)	-	
	2022	1 061,92	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-
						б)	1,31	б)	-	
						в)	134,18	б)	-	
2023	1 061,92	1,00	0,00	-	а)	224,86	а)	-	-	
					б)	1,31	б)	-		
					в)	134,18	б)	-		

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

Данные по показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения представлены в Таблице 2 Приложения 1 к настоящему приказу.

<\*\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011547)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48	
			2020	2 312,48	2 451,13	
			2021	2 451,13	2 609,44	
			2022	2 609,44	2 695,23	
			2023	2 695,23	2 757,96	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 285,04	2 312,48	
			2020	2 312,48	2 451,13	
			2021	2 451,13	2 609,44	
			2022	2 609,44	2 695,23	
2023	2 695,23		2 757,96			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района, на 2019 год регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Коттеджный поселок «Ключи» (тарифное дело №1-52)

**СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 17 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области, с 01.01.2019 по 31.12.2019:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КП «Ключи» (ИНН 7014044794)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 784,03	1 784,03	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 784,03	1 784,03	

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП Каргааскский  
"Теплодоканал"  
Виды деятельности:  
Для потребителей  
Производство, передача, сбыт  
Теплоэнергии  
Население, прочие

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы условного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	158,40	161,70	161,70	161,70		Учены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключенным отраженном с заключением о расчете по каждому объекту теплоснабжения по утвержденным нормативам технологических потерь с учетом показателя условного расхода топлива по каждому объекту
нормативы условного расхода топлива по объектам, утвержденные при установлении тарифа	кг у т / Гкал**	158,40	161,60	161,60	161,60	от 14.05.2018 № 3-74	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете условного расхода топлива	кг у т / Гкал	158,40	161,60	161,60	161,60		Учены в составе затрат согласно предложениям на основании приказа Департамента в соответствии с заключенным отраженном с заключением о расчете по каждому объекту теплоснабжения по утвержденным нормативам технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплопотери
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	11 022,00	11 022,00	11 022,00	11 022,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	11 022,00	11 022,00	11 022,00	11 022,00	от 14.05.2018 № 3-72	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете условной тепловой энергии	Гкал	10 367,20	10 367,20	10 367,20	10 367,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	10 367,20	10 367,20	10 367,20	10 367,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	10 367,20	10 367,20	10 367,20	10 367,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете условной тепловой энергии	м3	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	136,10	136,10	136,10	136,10		
- дизельное топливо	тонн	17,30	17,30	17,30	17,30		
- нефть	тонн	11,10	11,10	11,10	11,10		
- уголь	тонн	-	-	-	-		
эксплуатационный запас	тонн	-	-	-	-		
эксплуатационный запас	тонн	-	-	-	-		
эксплуатационный запас	тонн	-	-	-	-		
ресервный запас	тонн	136,10	136,10	136,10	136,10		
ресервный запас	тонн	17,30	17,30	17,30	17,30		
ресервный запас	тонн	11,10	11,10	11,10	11,10		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	#Н/Д	-	-	-	-		

\* - Значения технологических потерь и условного расхода топлива на весь долгосрочный период регулируются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы условного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулирующий период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых основным видом деятельности (далее - предприятие), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонам потребления. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))















Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

ОАО ФСК "Газ Химстрой Инвест"

Общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году				
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>Баланс</b>						
1	Производство тепловой энергии	6 767,98	6 767,98	6 767,98	6 767,98	6 767,98
2	Собственные нужды источника тепла	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53
3	Отпуск с коллекторов источника	6 739,45	6 739,45	6 739,45	6 739,45	6 739,45
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	6 698,45	6 698,45	6 698,45	6 698,45	6 698,45
6	Потери	120,93	120,93	120,93	120,93	120,93
7	Потребители из сети	6 577,52	6 577,52	6 577,52	6 577,52	6 577,52
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 577,52	6 577,52	6 577,52	6 577,52	6 577,52
8.1	Собственное потребление	41,00	41,00	41,00	41,00	41,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 577,52	6 577,52	6 577,52	6 577,52	6 577,52
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 789 602,64</b>	<b>2 856 569,81</b>	<b>2 941 124,27</b>	<b>3 028 181,55</b>	<b>3 117 815,73</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 789 602,64</b>				
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>335 057,37</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	229 298,61				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	105 758,76				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	104 455,09				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 303,67				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 941 671,55</b>	<b>1 988 283,30</b>	<b>2 047 136,48</b>	<b>2 107 731,72</b>	<b>2 170 120,58</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 691 242,34	1 731 842,29	1 783 104,82	1 835 884,72	1 890 226,91
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,60				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 354,07				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	250 429,21	256 441,01	264 031,66	271 847,00	279 893,67
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,62				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	33 659,84				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>334 893,22</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	0,00				
2.4.2	регламентные работы	334 893,22				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>17 443,47</b>				
2.5.1	услуги связи	0,00				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	17 443,47				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>				

2.7	Расходы на обучение персонала	0,00				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	160 537,03				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	160 537,03				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	160 537,03				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>782 826,62</b>	<b>797 693,57</b>	<b>273 918,93</b>	<b>-26 813,55</b>	<b>90 728,19</b>
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	39 035,57	39 108,98	39 271,70	39 453,88	39 643,35
3.3.1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 318,43	4 391,84	4 554,56	4 736,75	4 926,22
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	34 717,14	34 717,14	34 717,14	34 717,14	34 717,14
3.3.3.1	налог на имущество организаций	25 561,62	25 561,62	25 561,62	25 561,62	25 561,62
3.3.3.5	прочие налоги	9 155,52	9 155,52	9 155,52	9 155,52	9 155,52
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	586 384,81	600 461,56	618 235,22	636 534,98	655 376,42
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	510 755,19	523 016,37	538 497,65	554 437,19	570 848,53
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	75 629,62	77 445,18	79 737,56	82 097,79	84 527,89
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	137 989,53	137 989,53	137 989,53	137 989,53	137 989,53
3.6.1	амортизация основных средств	137 989,53	137 989,53	137 989,53	137 989,53	137 989,53
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обесценивающие расходы, в том числе	19 416,72	20 133,50	20 879,45	21 714,63	22 583,22
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	19 416,72	20 133,50	20 879,45	21 714,63	22 583,22
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	-542 456,97	-862 506,58	-764 864,32
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	-542 456,97	-862 506,58	-764 864,32
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>4 841 272,91</b>	<b>4 866 864,62</b>	<b>4 915 992,02</b>	<b>5 058 733,99</b>	<b>5 187 587,55</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 407 434,30	4 425 064,03	4 456 039,48	4 580 383,35	4 690 312,55
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	428 444,06	436 257,50	454 192,62	472 360,32	491 045,07
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	428 444,06	436 257,50	454 192,62	472 360,32	491 045,07
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	428 444,06	436 257,50	454 192,62	472 360,32	491 045,07
4.3.1.1.1	1 объем электрической энергии на производственные нужды	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97
4.3.1.1.2	2 тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,71	5,82	6,06	6,30	6,55
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	1 объем электрической энергии на хозяйственные нужды	259,50	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	2 тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.5	Расходы на теплоноситель	5 394,55	5 543,09	5 759,92	5 990,32	6 229,93
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	114,90	114,90	114,90	114,90	114,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	46,95	48,24	50,13	52,14	54,22
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-760 492,31	-788 749,53	-262 916,51	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-760 492,31	-788 749,53	-262 916,51	0,00	0,00
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 653 209,87	7 732 378,47	7 868 118,72	8 060 101,99	8 396 131,47
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 163,54	1 175,58	1 196,21	1 225,40	1 276,49
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	101,03	101,76	102,44	104,17
	товарная продукция	7 653 209,87	7 732 378,47	7 868 118,72	8 060 101,99	8 396 131,47
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60	103,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	дизельное топливо	100,4	100,5	101,6	102,4



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

ООО "Ресурс-Т"

Для потребителей поселка Рассвет Копыловского сельского поселения  
Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году				
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>Баланс</b>						
1	Производство тепловой энергии	14 301,71	14 301,71	14 301,71	14 301,71	14 301,71
2	Собственные нужды источника тепла	53,27	53,27	53,27	53,27	53,27
3	Отпуск с коллекторов источника	14 248,44	14 248,44	14 248,44	14 248,44	14 248,44
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	14 248,44	14 248,44	14 248,44	14 248,44	14 248,44
6	Потери	2 657,44	2 657,44	2 657,44	2 657,44	2 657,44
7	Потребители из сети	11 591,00	11 591,00	11 591,00	11 591,00	11 591,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	11 591,00	11 591,00	11 591,00	11 591,00	11 591,00
8.1	Собственное потребление	75,08	75,08	75,08	75,08	75,08
8.2	Реализация сторонним потребителям	11 515,92	11 515,92	11 515,92	11 515,92	11 515,92
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	62,43	62,43	62,43	62,43	62,43
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>6 106 691,61</b>	<b>6 251 175,94</b>	<b>6 436 210,75</b>	<b>6 626 722,58</b>	<b>6 822 873,57</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>6 106 691,61</b>				
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>42,63</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	42,63				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	0,00				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	42,63				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>3 628 330,81</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 469 725,07</b>	<b>1 504 498,76</b>	<b>1 549 031,93</b>	<b>1 594 883,27</b>	<b>1 642 091,82</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	935 500,06	957 633,99	985 979,96	1 015 164,97	1 045 213,85
2.3.1.1	численность производственного персонала	3,64				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 423,34				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	534 225,00	546 864,77	563 051,96	579 718,30	596 877,96
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,84				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 243,86				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>248 880,33</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	97,81				
2.4.1.1	по договорам	0,00				
2.4.1.2	хозяйственным способом	97,81				
2.4.2	регламентные работы	248 782,52				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>718 613,81</b>				
2.5.1	услуги связи	21 805,94				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	5 819,23				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	690 988,64				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>				

<b>2.7</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>2 145,22</b>				
<b>2.8</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>38 953,74</b>				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	275,57				
2.9.1.1	моющие средства	68,99				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	206,58				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	38 678,17				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	38 678,17				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>582 014,32</b>	<b>439 802,27</b>	<b>-731 495,77</b>	<b>-1 002 857,89</b>	<b>-1 198 421,10</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>7 886,41</b>	<b>8 020,48</b>	<b>8 317,64</b>	<b>8 650,34</b>	<b>8 996,36</b>
3.3.1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 886,41	8 020,48	8 317,64	8 650,34	8 996,36
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>443 856,97</b>	<b>454 358,63</b>	<b>467 807,64</b>	<b>481 654,75</b>	<b>495 911,73</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	282 521,02	289 205,47	297 765,95	306 579,82	315 654,58
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	161 335,95	165 153,16	170 041,69	175 074,93	180 257,15
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>182 725,01</b>	<b>185 141,31</b>	<b>188 244,85</b>	<b>193 840,66</b>	<b>199 036,62</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>-52 454,08</b>	<b>-207 718,14</b>	<b>-1 395 865,89</b>	<b>-1 687 003,63</b>	<b>-1 902 365,80</b>
3.10.1	выпадающие доходы	-52 454,08	-207 718,14	-1 395 865,89	-1 687 003,63	-1 902 365,80
3.10.2	экономию средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>11 833 162,41</b>	<b>11 921 279,91</b>	<b>12 034 823,61</b>	<b>12 393 410,56</b>	<b>12 705 555,05</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>11 004 369,52</b>	<b>11 048 387,00</b>	<b>11 125 725,71</b>	<b>11 449 773,77</b>	<b>11 724 568,34</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>804 031,72</b>	<b>819 137,63</b>	<b>852 791,87</b>	<b>885 075,61</b>	<b>920 075,11</b>

<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>804 031,72</b>	<b>819 137,63</b>	<b>852 791,87</b>	<b>885 075,61</b>	<b>920 075,11</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	782 533,53	796 736,52	829 494,71	862 674,50	896 800,36
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	123,33	123,33	123,33	123,33	123,33
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,34	6,46	6,73	6,99	7,27
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	21 498,19	22 401,11	23 297,16	22 401,11	23 274,76
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	6,39	6,65	6,92	6,65	6,91
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>24 761,17</b>	<b>53 755,28</b>	<b>56 306,03</b>	<b>58 561,17</b>	<b>60 911,59</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 070,90	1 070,90	1 070,90	1 070,90	1 070,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	23,12	50,20	52,58	54,68	56,88
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>-1 086 219,49</b>	<b>-1 091 933,82</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-1 086 219,49	-1 091 933,82	0,00	0,00	0,00
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>17 435 648,85</b>	<b>17 520 324,30</b>	<b>17 739 538,59</b>	<b>18 017 275,25</b>	<b>18 330 007,52</b>
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф, в том числе</b>	<b>1 504,24</b>	<b>1 511,55</b>	<b>1 530,46</b>	<b>1 554,42</b>	<b>1 581,40</b>
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	100,49	101,25	101,57	101,74
	товарная продукция	17 322 708,11	17 406 835,07	17 624 629,37	17 900 566,97	18 211 273,50
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Индексы роста цен на энергетические ресурсы**

1	Индекс потребительских цен	104,60	103,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	109,4	100,7	101,7	102,4



**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

ООО "Ресурс-Т"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
поселка Рассвет Копыловского сельского поселения

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у.т./Гкал		154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	Приказ ДПР Томской области от 9.10.2018 №3-163	Учтена согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой тепловой выработки	кг у.т./Гкал		154,80	154,80	154,80	156,60	156,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		6 542,30	6 542,30	6 542,30	6 542,30	6 542,30	Приказ ДПР Томской области от 9.10.2018 №3-162	Учтена в составе затрат согласно предложениям на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		2 657,40	2 657,40	2 657,40	2 657,40	2 657,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	Гкал		2 657,40	2 657,40	2 657,40	2 657,40	2 657,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		4 128,40	4 128,40	4 128,40	4 128,40	4 128,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		1 070,90	1 070,90	1 070,90	1 070,90	1 070,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	м3		1 070,90	0,00	0,00	0,00	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	топливо	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	Приказ ДПР Томской области от 9.10.2018 №3-164	
		эксплуатационный запас	-	-	-	-	-		
		независимый запас	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенных при установлении тарифа	дизельное топливо	топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятиями из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

ООО "Ресурс-Т"

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году				
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
	<b>Баланс</b>					
1	Производство тепловой энергии	19 477,94	19 477,94	19 477,94	19 477,94	19 477,94
2	Собственные нужды источника тепла	29,54	29,54	29,54	29,54	29,54
3	Отпуск с коллекторов источника	19 448,40	19 448,40	19 448,40	19 448,40	19 448,40
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	18 915,80	18 915,80	18 915,80	19 448,40	19 448,40
6	Потери	3 884,93	3 884,93	3 884,93	3 884,93	3 884,93
7	Потребители из сети	15 030,87	15 030,87	15 030,87	15 563,47	15 563,47
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	15 030,87	15 030,87	15 030,87	15 563,47	15 563,47
8.1	Собственное потребление	121,92	121,92	121,92	121,92	121,92
8.2	Реализация сторонним потребителям	14 908,95	14 908,95	14 908,95	15 441,55	15 441,55
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	112,37	112,37	112,37	112,37	112,37
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,024	1,030	1,030	1,030
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>5 664 285,86</b>	<b>5 798 302,86</b>	<b>5 969 932,63</b>	<b>6 146 642,63</b>	<b>6 328 583,26</b>
<b>2</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>5 664 285,86</b>				
<b>2.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>295 248,24</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	295 248,24				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	289 583,19				
2.1.3.2	специальная одежда	5 599,17				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	65,88				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
<b>2.2</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>1 834 337,60</b>				
<b>2.3</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>2 313 387,18</b>	<b>2 368 121,92</b>	<b>2 438 218,33</b>	<b>2 510 389,59</b>	<b>2 584 697,12</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 487 894,71	1 523 098,30	1 568 182,01	1 614 600,19	1 662 392,36
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,04				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 528,35				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	825 492,47	845 023,62	870 036,32	895 789,40	922 304,76
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,84				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	24 243,86				
<b>2.4</b>	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>75 312,44</b>				
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	75 312,44				
2.4.1.1	по договорам	75 161,30				
2.4.1.2	хозяйственным способом	151,14				
2.4.2	регламентные работы	0,00				
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00				
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00				
<b>2.5</b>	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>42 686,82</b>				
2.5.1	услуги связи	33 694,86				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	8 991,96				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
<b>2.6</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>				

2.7	Расходы на обучение персонала	3 314,83				
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 099 998,75				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	425,81				
2.9.1.1	моющие средства	106,60				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	319,21				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	59 766,09				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	59 766,09				
2.9.6	расходы на сбыт	1 039 806,84				
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00				
2.11	Прочие операционные расходы	0,00				
III	Неподконтрольные расходы	839 658,91	584 551,76	423 296,38	725 798,78	292 819,40
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7 090,00	7 210,53	7 477,68	7 776,79	8 087,86
3.3.1	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 090,00	7 210,53	7 477,68	7 776,79	8 087,86
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	698 642,93	715 172,82	736 341,94	758 137,66	780 578,53
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	449 344,20	459 975,69	473 590,97	487 609,26	502 042,49
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	249 298,73	255 197,13	262 750,97	270 528,40	278 536,04
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	239 040,04	241 630,16	245 673,64	254 306,71	261 239,12
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-105 114,06	-379 461,75	-566 196,87	-294 422,37	-757 086,10
3.10.1	выпадающие доходы	-105 114,06	-379 461,75	-566 196,87	-294 422,37	-757 086,10
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	17 729 351,32	17 839 849,10	18 054 374,34	18 718 821,51	19 212 729,75
4.1	Расходы на топливо (основное)	15 133 758,99	15 194 294,02	15 300 654,08	15 854 952,44	16 235 471,30
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 347 497,70	2 390 926,73	2 489 190,74	2 588 758,37	2 691 143,33
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 347 497,70	2 390 926,73	2 489 190,74	2 588 758,37	2 691 143,33
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 314 278,37	2 356 312,19	2 453 191,63	2 551 319,29	2 652 244,13
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	342,17	342,17	342,17	342,17	342,17
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,76	6,89	7,17	7,46	7,75
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	33 219,32	34 614,54	35 999,12	37 439,08	38 899,21
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	6,39	6,65	6,92	7,20	7,48
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	248 094,64	254 628,35	264 529,51	275 110,69	286 115,12
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 057,54	3 057,54	3 057,54	3 057,54	3 057,54
4.5.2	тариф на теплоноситель	81,14	83,28	86,52	89,98	93,58
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-281 450,78	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-281 450,78	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	23 951 845,30	24 222 703,73	24 447 603,35	25 591 262,92	25 834 132,42
1	Одноставочный тариф, в том числе	1 593,51	1 611,53	1 626,49	1 644,32	1 659,92
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	101,13	100,93	101,10	100,95
	товарная продукция	23 757 562,94	24 026 224,33	24 249 299,70	25 390 786,26	25 631 753,17
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60	105,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный	100,4	100,7	101,7	102,4



**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

ООО "Ресурс-Т"

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
поселка Копылово Копыловского сельского поселения

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг / т.т.кал		154,30	154,30	154,30	154,30	154,30	Приказ ДПР Томской области от 9.10.2018 №3-163	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по удельному расходу топлива
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой газовой выработки	кг / т.т.кал		154,00	154,00	154,00	156,90	156,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		6 542,30	6 542,30	6 542,30	6 542,30	6 542,30	Приказ ДПР Томской области от 9.10.2018 №3-162	Учтены в составе затрат согласно предложениям на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденным нормативам технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		3 884,90	3 884,90	3 884,90	3 884,90	3 884,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой газовой выработки	Гкал		3 884,90	3 884,90	3 884,90	3 884,90	3 884,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		4 128,40	4 128,40	4 128,40	4 128,40	4 128,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		3 057,50	3 057,50	3 057,50	3 057,50	3 057,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой газовой выработки	м3		3 057,50	3 057,50	3 057,50	3 057,50	3 057,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	топш	48,90	48,90	48,90	48,90	48,90	Приказ ДПР Томской области от 9.10.2018 №3-164	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	топш	-	-	-	-	-		
неиспользуемый запас	дизельное топливо	топш	48,90	48,90	48,90	48,90	48,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	электроэнергия	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2005 N 325))



**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год  
МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"**

		руб
		2019
№ пп	Наименование показателя	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>5 067 115,92</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 400,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 400,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	1 400,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	2 471 606,63
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	595 457,90
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	595 457,90
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	595 457,90
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	87,72
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,79
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 505 212,08
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 208 281,85
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,67
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 547,60
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	296 930,23
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,91
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 257,63
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	456 652,56
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	364 901,12
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	91 751,44
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	24 882,73
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
1.11.2	регламентные работы	24 882,73
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00

*Е.В. Бел*

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	5 413,38
1.12.1	услуги связи	4 023,02
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 390,36
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	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	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 000,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	6 000,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	490,63
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	490,63
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	490,63
1.18.6	расходы на сбыт	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>0,00</b>
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>50 671,16</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	50 671,16
4.1.1	<i>то же в %</i>	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>5 117 787,08</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>5 067 115,92</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>50 671,16</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	50 671,16
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>5 117 787,08</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,5
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления**

**МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: Томский район, окрестности села Калтай, территория ОГАО  
ЦДСО «Томь», строение 10

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	158,10	-	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	-	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	-	



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2019-2023 гг.

МУП «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР»

Упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
		в целом по году				
		эксперт	эксперт	эксперт	эксперт	эксперт
<b>Баланс</b>						
1	Производство тепловой энергии	1 235,95	1 235,95	1 235,95	1 235,95	1 235,95
2	Собственные нужды источника тепла	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
3	Отпуск с коллекторов источника	1 233,16	1 233,16	1 233,16	1 233,16	1 233,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 233,16	1 233,16	1 233,16	1 233,16	1 233,16
6	Потери	417,76	417,76	417,76	417,76	417,76
7	Потребители из сети	815,40	815,40	815,40	815,40	815,40
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	815,40	815,40	815,40	815,40	815,40
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	815,40	815,40	815,40	815,40	815,40
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,13</b>	<b>1,02</b>	<b>1,03</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>
1	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,13	1,024	1,030	1,030	1,030
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 522 460,53</b>	<b>1 558 481,95</b>	<b>1 604 613,02</b>	<b>1 652 109,56</b>	<b>1 701 012,00</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 522 460,53</b>				
2.1	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>2 478,50</b>				
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00				
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00				
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	2 478,50				
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00				
2.1.3.2	специальная одежда	2 478,50				
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00				
2.1.3.4	ГСМ топливо	0,00				
2.2	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>0,00</b>				
2.3	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>1 475 440,25</b>	<b>1 510 349,16</b>	<b>1 555 055,50</b>	<b>1 601 085,14</b>	<b>1 648 477,26</b>
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 111 795,20	1 138 100,27	1 171 788,04	1 206 472,97	1 242 184,57
2.3.1.1	численность производственного персонала	6,00				
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 441,60				
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	363 645,05	372 248,89	383 267,46	394 612,17	406 292,69
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,98				
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	30 851,51				
2.4	<b>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.5	<b>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:</b>	<b>37 053,30</b>				
2.5.1	услуги связи	4 287,52				
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00				
2.5.3	коммунальные услуги	0,00				
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	32 765,78				
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00				
2.6	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>0,00</b>				
2.7	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>0,00</b>				
2.8	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>				
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00				
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00				

*Е.В.А.*

<b>2.9</b>	<b>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>7 488,48</b>				
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00				
2.9.1.1	моющие средства	0,00				
2.9.1.2	специальное питание	0,00				
2.9.1.3	страхование персонала	0,00				
2.9.1.4	аттестация	0,00				
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00				
2.9.2	прочие услуги	0,00				
2.9.3	льготный проезд	0,00				
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00				
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 488,48				
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 488,48				
2.9.6	расходы на сбыт	0,00				
<b>2.10</b>	<b>расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>				
<b>2.11</b>	<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>0,00</b>				
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>622 733,19</b>	<b>575 681,85</b>	<b>557 699,23</b>	<b>592 772,29</b>	<b>667 378,33</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>445 582,95</b>	<b>456 125,45</b>	<b>469 626,76</b>	<b>483 527,71</b>	<b>497 840,13</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	335 762,15	343 706,28	353 879,99	364 354,84	375 139,74
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	109 820,80	112 419,16	115 746,77	119 172,88	122 700,39
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>37 100,84</b>	<b>37 860,93</b>	<b>39 055,18</b>	<b>40 620,37</b>	<b>42 093,25</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>140 049,39</b>	<b>81 695,48</b>	<b>49 017,29</b>	<b>68 624,20</b>	<b>127 444,95</b>
3.10.1	выпадающие доходы	140 049,39	81 695,48	49 017,29	68 624,20	127 444,95
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 742 040,68</b>	<b>1 771 485,35</b>	<b>1 831 277,97</b>	<b>1 926 399,64</b>	<b>2 010 472,38</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 361 461,14</b>	<b>1 382 726,95</b>	<b>1 426 605,48</b>	<b>1 505 540,25</b>	<b>1 572 983,59</b>
<b>4.2</b>	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>363 753,33</b>	<b>371 392,15</b>	<b>386 611,59</b>	<b>402 076,05</b>	<b>417 954,11</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>363 753,33</b>	<b>371 392,15</b>	<b>386 611,59</b>	<b>402 076,05</b>	<b>417 954,11</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	363 753,33	371 392,15	386 611,59	402 076,05	417 954,11
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	52,97	52,97	52,97	52,97	52,97
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,87	7,01	7,30	7,59	7,89
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>16 826,22</b>	<b>17 366,25</b>	<b>18 060,90</b>	<b>18 783,34</b>	<b>19 534,67</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	245,63	245,63	245,63	245,63	245,63
4.4.2	тариф на холодную воду	68,50	70,70	73,53	76,47	79,53
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>3 887 234,41</b>	<b>3 905 649,16</b>	<b>3 993 590,21</b>	<b>4 171 281,49</b>	<b>4 378 862,71</b>
1	Одноставочный тариф, в том числе	4 767,30	4 789,89	4 897,74	5 115,66	5 370,23
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Темп роста	0,00	100,47	102,25	104,45	104,98
	товарная продукция	3 887 234,41	3 905 649,16	3 993 590,21	4 171 281,49	4 378 862,71
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,60	103,40	104,00	104,00	104,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,90	104,20	104,00	104,00	103,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,50	104,00	104,00	104,00	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,1	104,0	104,2	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	пеллеты	104,9	104,8	104,9	105,0



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР»

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
Турунтаевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	176,90	176,90	176,90	176,90	176,90	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	417,80	417,80	417,80	417,80	417,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год  
ООО "Ресурс"

руб

№ пп	Наименование показателя	2019	
		План организации	Эксперт
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>12 067 126,77</b>	<b>8 030 826,28</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	287 500,00	81 532,02
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	287 500,00	81 532,02
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	113 000,00	75 790,54
1.1.3.2	специальная одежда	47 500,00	5 741,48
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	12 000,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	115 000,00	0,00
1.2	расходы на топливо	5 717 184,78	2 931 780,19
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 825 400,00	1 745 500,41
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 825 400,00	1 745 500,41
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 825 400,00	1 745 500,41
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	273,50	272,85
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,67	6,40
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	136 728,67
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	911,50
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	150,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 099 506,59	2 398 298,58
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 651 104,00	1 874 832,32
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,00	8,51
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 932,00	18 353,45
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	448 402,59	523 466,26
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,39	1,29
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	15 646,70	33 709,77
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	645 608,72	724 286,17
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	510 191,14	566 199,36
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	135 417,58	158 086,81
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	540 900,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	540 900,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	540 900,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	69 257,22	6 109,26
1.12.1	услуги связи	6 832,32	3 332,32
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	9 332,32	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	61 092,58	2 776,94
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	-8 000,00	0,00
1.13	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	6 500,00	6 590,99
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	711 877,05	0,00

1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	711 877,05	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	13 330,81	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	126 061,61	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	109 400,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	5 000,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	2 400,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	22 000,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	30 000,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	50 000,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	16 661,61	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	24 000,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>36 100,16</b>	<b>23 982,99</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	36 100,16	23 982,99
2.4.1	расходы на услуги банков	36 100,16	23 982,99
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>293 600,00</b>	<b>73 669,40</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	73 669,40
4.1.1	то же в %	0,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономию</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономию (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>12 396 826,93</b>	<b>8 128 478,67</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00
<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>12 103 226,93</b>	<b>8 054 809,26</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>0,00</b>	<b>73 669,40</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	293 600,00	73 669,40
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>12 103 226,93</b>	<b>8 128 478,67</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,50
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления**

**ООО "Ресурс"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
деревни Большое Протопопово (ДОЛ «Восход») Мирненского сельского поселения Томского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	221,80	Приказ ДТР Томской области от 20.02.2017 №3-31	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	221,80			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	221,80			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 421,50	Приказ ДТР Томской области от 20.02.2017 №3-33	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 421,50			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 421,50			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	911,50			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	911,50			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	911,50			
общий нормативный запас топлива, в том числе	уголь	тонн			Приказ ДТР Томской области от 20.02.2017 №3-32
эксплуатационный запас	уголь	тонн	254,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	37,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	-		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

МУП "Лисица"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Потребители Макзырского сельского поселения Верхнекетского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	247,80	247,80		Учтены согласно предложением (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	247,80	247,80	247,80	247,80	от 29.10.2018 №3-213	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	247,80	247,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	15,00	15,00	15,00	15,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	15,00	15,00	15,00	15,00		Учтены в составе затрат согласно предложением( на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоснабителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	15,00	15,00	15,00	15,00	от 29.10.2018 №3-212	
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя в целом по организации	м3*	-	-	-	-		
нормативы технологических потерь при передаче теплоснабителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	-	-	-	-		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	0,00	0,00		



общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-	-	-	-	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	-	-	-	-	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	-	-	-	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-	-	-	-	-	-

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определены на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

2008



















**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

ООО "ЗПП - Т"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск»

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20	155,20	155,20
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	155,20	155,20	155,20	155,20
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20	155,20	155,20
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	370,10	370,10	370,10	370,10
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	370,10	370,10	370,10	370,10
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	370,10	370,10	370,10	370,10
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	-	-
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	-	-	-	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	-	-	-	-



общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-	-	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	-	-	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-	-	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-	-	-	-

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложенной ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))



















**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления**

**МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство" с.Назино**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Назинского сельского поселения Александровского района

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	177,90 кг.у.т./Гкал	177,90	177,90	177,90	177,90
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	177,90 кг.у.т./Гкал**	177,90	177,90	177,90	177,90
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	177,90 кг.у.т./Гкал	177,90	177,90	177,90	177,90
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	306,00 Гкал*	306,00	306,00	306,00	306,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	306,00 Гкал**	306,00	306,00	306,00	306,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	306,00 Гкал	306,00	306,00	306,00	306,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	183,80 м3*	183,80	183,80	183,80	183,80
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	183,80 м3**	183,80	183,80	183,80	183,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	183,80 м3	183,80	183,80	183,80	183,80



общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-	-	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-	-	-	-
используемый запас	нефть	тонн	-	-	-	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-	-	-	-

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировани определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))



















Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

ООО "Сетевая компания ТДСК" (котельная ул. Береговая 10/1)

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	16 917,43	16 802,32	-115,11
	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
	Реализация сторонним потребителям	16 917,43	16 802,32	-115,11
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>26 022 398,49</b>	<b>23 896 227,87</b>	<b>-2 126 170,62</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	207 283,46	107 714,28	-99 569,18
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	207 283,46	107 714,28	-99 569,18
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	80 000,00	10 062,97	-69 937,03
1.1.3.2	специальная одежда	55 480,00	30 111,34	-25 368,66
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	35 803,46	31 842,15	-3 961,32
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	36 000,00	35 697,82	-302,18
1.2	расходы на топливо	11 526 429,85	10 928 772,70	-597 657,15
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	3 290 284,00	3 213 246,27	-77 037,73
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 290 284,00	3 213 246,27	-77 037,73
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 290 284,00	3 213 246,27	-77 037,73
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	554,85	547,54	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,93	5,87	
1.5	расходы на теплоноситель	349 618,64	378 177,10	28 558,47
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 370,25	1 540,51	170,26
1.5.2	тариф на теплоноситель	255,15	245,49	-9,66
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	34 271,45	4 639,11	-29 632,33
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	34 271,45	4 639,11	-29 632,33
1.7	оплата труда всего, в том числе:	2 039 456,74	1 862 249,22	-177 207,52
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 543 706,42	1 070 230,64	-473 475,79
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,22	3,65	-1,57
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 644,10	24 460,44	-183,66
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	495 750,32	792 018,58	296 268,26
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,26	2,13	0,87
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 766,50	30 978,02	-1 788,48
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	615 915,94	562 399,27	-53 516,67
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	466 199,34	323 209,65	-142 989,69
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	149 716,60	239 189,61	89 473,02
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	839 123,55	337 674,86	-501 448,69
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	1 512,98	10 635,00	9 122,02
1.11.1.1	по договорам	0,00	10 635,00	10 635,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	1 512,98	0,00	-1 512,98
1.11.2	регламентные работы	497 488,57	0,00	-497 488,57
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	340 122,00	327 039,86	-13 082,14

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	109 191,23	111 034,04	1 842,81
1.12.1	услуги связи	11 986,65	20 552,32	8 565,67
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	97 204,58	90 481,72	-6 722,85
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	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	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 665 581,22	5 292 806,80	-372 774,42
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАГС(П)ЛЫ)	5 609 930,35	5 289 037,03	-320 893,32
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАГС(П)ЛЫ)	55 650,87	3 769,77	-51 881,10
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	2 080,35	971,61	-1 108,74
1.16	Расходы на обучение персонала	8 521,63	9 228,18	706,54
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 313,35	4 066,26	-3 247,09
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 324 347,78	1 083 248,19	-241 099,59
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	5 576,02	4 657,20	-918,82
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	2 000,00	0,00	-2 000,00
1.18.1.4	аттестация	525,34	1 462,55	937,21
1.18.1.5	медицинский осмотр	3 050,68	3 194,65	143,97
1.18.2	прочие услуги	1 285 150,00	0,00	-1 285 150,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	33 621,76	46 764,87	13 143,11
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	33 621,76	46 764,87	13 143,11
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	1 031 826,12	1 031 826,12
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 979,31	0,00	-2 979,31
1.19.1	налог на имущество организаций	2 979,31	0,00	-2 979,31
<b>II</b>	<b>Внерезализационные расходы, всего</b>	<b>9 981,46</b>	<b>1 976 661,12</b>	<b>1 966 679,66</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	1 957 271,19	1 957 271,19
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 981,46	19 389,94	9 408,48
2.4.1	расходы на услуги банков	9 981,46	19 389,94	9 408,48
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>100 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-100 000,00</b>
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	100 000,00	0,00	-100 000,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,38	0,00	-0,38
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>-1 489 950,00</b>	<b>-1 304 014,55</b>	<b>185 935,45</b>
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>24 642 429,95</b>	<b>24 568 874,44</b>	<b>-73 555,51</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 103,8

*ML*

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления**

**ООО "Сетевая компания ТДСК"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
котельная, расположенная по адресу ул. Береговая 10/1

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов			показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т /Гкал	152,30	приказ Департамента тарифного регулирования от 31.08.2018 №3-120		
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	152,30			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	152,30			
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	529,10	Потери на 2019 год Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	529,10			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	529,10			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 540,5			
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 540,51			
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 540,51			
общий нормативный запас топлива, в том числе	дизельное топливо	тонн	70,00	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.08.2018 №3-119	
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00		
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	70,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	37,80		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год

ООО "Сетевая компания ТДСК" (котельные, расположенные по адресам: улица Ленская, 59/3, проспект Мира, 74/4 городского округа "Город Томск")

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2019 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>Баланс</b>					
1	Производство тепловой энергии	12 873,33	13 303,43	12 823,33	(50,00)
2	Собственные нужды источника тепла	29,61	29,61	29,61	-
3	Отпуск с коллекторов источника	12 843,72	13 273,83	12 793,72	(50,00)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	12 843,72	13 273,83	12 793,72	(50,00)
6	Потери	307,49	307,49	307,49	-
7	Потребители из сети	12 536,23	12 966,34	12 486,23	(50,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	12 536,23	12 966,34	12 486,23	(50,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	12 536,23	12 966,34	12 486,23	(50,00)
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>3,38</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	<b>(2,35)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,05	-
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	3,05	0,00	0,00	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
5	Индекс изменения операционных расходов	3,38	1,04	1,04	-
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>12 718 387,12</b>	<b>3 881 611,12</b>	<b>3 892 743,48</b>	<b>(8 825 643,64)</b>
2	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 661 634,20</b>	<b>3 661 634,20</b>	<b>3 661 634,20</b>	<b>-</b>
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 582 499,67</b>	<b>1 495 407,90</b>	<b>1 181 177,56</b>	<b>(401 322,11)</b>
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>394 109,43</b>	<b>270 809,52</b>	<b>305 259,45</b>	<b>(88 849,98)</b>
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>6 474,67</b>	<b>22 957,13</b>	<b>4 111,80</b>	<b>(2 362,87)</b>
3.3.1	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	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 980,94	18 033,60	4 111,80	2 130,66
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 493,73	4 923,53	0,00	(4 493,73)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	4 493,73	440,33	0,00	(4 493,73)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	4 483,20	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 101 696,00</b>	<b>859 736,65</b>	<b>857 954,21</b>	<b>(243 741,79)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	906 000,00	734 769,56	733 246,21	(172 753,79)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	195 696,00	124 967,09	124 708,00	(70 988,00)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПО, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>51 692,00</b>	<b>69 446,20</b>	<b>2 674,32</b>	<b>(49 017,68)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	51 692,00	69 446,20	2 674,32	(49 017,68)
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>8 527,57</b>	<b>272 458,40</b>	<b>11 177,77</b>	<b>2 650,19</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	8 527,57	272 458,40	11 177,77	2 650,19
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.9	<b>Налог на прибыль</b>	<b>20 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>(20 000,00)</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	0,00	0,00	(100,00)
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>12 818 289,70</b>	<b>9 851 870,02</b>	<b>9 325 008,23</b>	<b>(3 483 281,47)</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (создание)</b>	<b>9 626 926,87</b>	<b>9 041 194,03</b>	<b>8 282 814,68</b>	<b>(1 344 112,19)</b>
4.2	<b>расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3	<b>Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>2 488 354,00</b>	<b>766 498,52</b>	<b>1 008 477,48</b>	<b>(1 479 876,52)</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>2 488 354,00</b>	<b>766 498,52</b>	<b>1 008 477,48</b>	<b>(1 479 876,52)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	2 488 354,00	766 498,52	1 008 477,48	(1 479 876,52)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>703 008,83</b>	<b>44 177,48</b>	<b>43 716,07</b>	<b>(659 292,77)</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	150,00	896,18	896,18	746,18
4.5.2	тариф на теплоноситель	4 686,73	43,30	48,78	(4 637,94)
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>5 020 873,00</b>	<b>238 994,13</b>	<b>-20 546,34</b>	<b>(5 041 419,34)</b>
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	5 020 873,00	238 994,13	-20 546,34	(5 041 419,34)
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	137 649,71	-
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	-
VII	<b>Величина выравнивания НВБ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>32 140 049,49</b>	<b>15 467 883,18</b>	<b>14 526 032,63</b>	<b>-17 614 016,86</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,6
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,9
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 833,6







**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год**

для потребителей котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 591,67</b>	<b>1 591,67</b>	<b>0,00</b>
	<b>Собственное потребление</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Реализация сторонним потребителям</b>	<b>1 591,67</b>	<b>1 591,67</b>	<b>0,00</b>
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>3 875 324,28</b>	<b>3 575 982,79</b>	<b>-299 341,49</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	62 900,00	0,00	-62 900,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	62 900,00	0,00	-62 900,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	62 900,00	0,00	-62 900,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 177 657,77	1 328 044,89	-849 612,88
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	263 640,00	183 282,08	-80 357,92
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	263 640,00	183 282,08	-80 357,92
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	263 640,00	183 282,08	-80 357,92
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	52,00	27,18	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,74	
1.5	расходы на теплоноситель	17 000,00	11 044,06	-5 955,94
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1,00	170,33	169,33
1.5.2	тариф на теплоноситель	17 000,00	64,84	-16 935,16
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	128 804,14	128 804,14
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	128 804,14	128 804,14
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	712 147,21	1 441 121,90	728 974,69
1.7.1	оплата труда производственного персонала	712 147,21	1 202 956,15	490 808,94
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	5,25	1,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	14 836,40	19 094,54	4 258,14
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	238 165,76	238 165,76
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,79	0,80	-0,99
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	24 808,93	24 808,93
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	215 068,46	434 790,12	219 721,66
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	215 068,46	363 292,76	148 224,30
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	71 497,36	71 497,36
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	48 744,40	48 744,40
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	17 244,40	17 244,40
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	31 500,00	31 500,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00	0,00
1.13	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	13 000,00	151,20	-12 848,80

1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	15 000,00	0,00	-15 000,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	348 910,85	0,00	-348 910,85
1.18.2	прочие услуги	348 910,85	0,00	-348 910,85
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	50 000,00	0,00	-50 000,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	50 000,00	0,00	-50 000,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>35 759,83</b>	<b>35 759,83</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	0,00	35 759,83	35 759,83
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>3 875 324,28</b>	<b>3 611 742,62</b>	<b>-263 581,66</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	102,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 103,8

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления**

**МУП "НОРМА ПЛЮС"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского  
сельского поселения Томского района

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т./Гкал	172,00	Приказ Департамента тарифного регулирования от 18.04.2018 №3-51	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т./Гкал**	156,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т./Гкал	156,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 039,50	Приказ Департамента тарифного регулирования от 18.04.2018 №3-49	Учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением, отражающим расчеты по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	170,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	170,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 020,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	170,33		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	170,33		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.





Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности: производство, передача, сбыт тепловой энергии котельной села Большое-Дорохово, ул. Центральная, 26а, Большедороховского сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на					показатель на 2023 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2020 год*	показатель на 2019 год	Примечание
	2019 год	2020 год*	2021 год*	2022 год*	2023 год*						
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	190,30	190,30	190,30	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	191,40	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с законченным отражением расчетов по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом поквартирного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой тепловой выработки	кг у т / Гкал	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	228,80	228,80	228,80	228,80	228,80	228,80	228,80	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с законченным отражением расчетов по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплопотерь в котельной.
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	Гкал	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м³*	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с законченным отражением расчетов по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплопотерь в котельной.
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м³**	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой тепловой выработки	м³	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	
общий нормативный запас топлива, в том числе	тонн	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с законченным отражением расчетов по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплопотерь в котельной.
эксплуатационный запас	тонн	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80	
неснижаемый запас	тонн	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с законченным отражением расчетов по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплопотерь в котельной.
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии потребителю, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии потребителю, подключенным к тепловым сетям предприятия, утвержденным в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулирования определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителю, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии потребителю, подключенным к тепловым сетям предприятия, утвержденным в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

Октябрь











Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности: Для потребителей

котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 10, Большедороховского сельского поселения Асиновского района

производство, передача, сбыт

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
норматива удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг у т / Гкал	190,30	190,30	190,30	191,40	191,40		Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь с учетом показателеудельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
норматива удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг у т / Гкал**	183,90	183,90	185,20	185,20	185,20	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у т / Гкал	183,90	183,90	185,20	185,20	185,20		
норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	228,80	228,80	228,80	228,80	228,80		
норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утвержденно нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
норматива технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20		
норматива технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	228,00	228,00	228,00	228,00	228,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	228,00	228,00	228,00	228,00	228,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	тонн	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50		
эксплуатационный запас	тонн	142,80	142,80	142,80	142,80	142,80		
неснижаемый запас	тонн	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приказ от 14.05.2018 № 3-73	

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировании определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложению ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к стороне потребителя. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))







2.9.5	общезастрахованные расходы всего, в том числе:	3 689,64	-2 773,33	430 681,82	-20 796,09	467 937,03	484 911,22	456 951,36	-27 959,86
2.9.5.1	прочие общезастрахованные расходы	3 689,64	-2 773,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	расходы на вывоз из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывоз из консервации (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Неконтролируемые расходы	425 366,28	-22 485,09	435 784,30	-17 695,78	451 477,91	484 911,22	456 951,36	-27 959,86
3.1	расходы на оплату услуг оказываемых организациями, за исключением коммунальных платежей	402 881,18	-2 674,33	388 275,94	-3 655,53	403 806,98	419 959,26	419 759,65	-16 964,98
3.2	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	555,10	-2 773,52	3 444,36	-2 889,02	3 444,36	3 582,14	557,07	-3 025,07
3.3	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	3 311,89	-2 770,80	3 444,36	-2 903,27	3 444,36	3 582,14	541,09	-3 041,05
3.3.1	расходы на содержание производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	14,25	14,25	0,00	0,00	0,00	0,00	15,37	15,98
3.3.2	расходы на социальные нужды, в том числе:	373 342,25	-2 674,33	368 275,94	-3 655,53	403 806,98	419 959,26	419 759,65	-16 964,98
3.4	отчисления на социальные нужды, в том числе:	290 764,00	40 712,40	302 394,56	37 025,16	314 480,34	327 069,95	370 461,15	30 303,40
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда	82 578,25	-43 566,73	85 861,38	-40 680,69	89 316,64	92 889,30	49 334,50	-47 270,38
3.4.2	% расходов на оплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	0,20	30,00	0,20	30,00	30,00	34,00	34,00
3.4.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 815,41	-3 353,61	4 064,00	4 537,65	4 226,57	4 395,63	5 089,76	518,31
3.7	расходы на топливо (основное)	7 815,41	-3 353,61	4 064,00	4 537,65	4 226,57	4 395,63	5 089,76	518,31
3.8	расходы на электроэнергию	40 880,00	-13 483,63	40 000,00	-11 624,88	40 000,00	40 000,00	31 508,88	-8 491,12
3.9	Единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выдающиеся доходы/экспонированные средства, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулированием и подпадающая под учет в текущем долгосрочном периоде регулированием, в том числе:	1 522 580,60	-354 841,07	1 593 545,36	-360 465,94	1 646 728,64	1 713 047,40	1 388 719,97	-392 406,23
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 283 744,00	-368 925,46	1 335 093,76	-362 767,66	1 388 277,44	1 444 212,00	1 083 980,01	-417 541,99
4.1	расходы на топливо (основное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы на электроэнергию	238 836,60	10 699,49	248 451,60	18 835,58	258 451,20	268 835,40	300 870,67	21 866,47
4.3	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	238 836,60	10 699,49	248 451,60	18 835,58	258 451,20	268 835,40	300 870,67	21 866,47
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	238 836,60	10 699,49	248 451,60	18 835,58	258 451,20	268 835,40	300 870,67	21 866,47
4.3.1.1	на технологические нужды ЭЭ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	расходы на топливо (дополнительное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (прибыль) на основе долгосрочных параметров регулирования, в том числе:	54 100,00	54 100,00	0,00	77 958,30	0,00	116 937,45	0,00	0,00
6.1	расходы на оплату услуг оказываемых организациями, за исключением коммунальных платежей	54 100,00	54 100,00	0,00	77 958,30	0,00	116 937,45	0,00	0,00
6.2	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	расходы на содержание производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	отчисления на социальные нужды, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7	% расходов на оплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.8	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.9	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.10	расходы на приобретение энергетических ресурсов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.11	расходы на топливо (основное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.12	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.13	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.14	электрическая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.15	на технологические нужды ЭЭ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.16	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.17	расходы на топливо (дополнительное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.18	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.19	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.20	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.21	резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.22	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.23	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (прибыль) на основе долгосрочных параметров регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.24	расходы на оплату услуг оказываемых организациями, за исключением коммунальных платежей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.25	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.26	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.27	расходы на содержание производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.28	отчисления на социальные нужды, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.29	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.30	% расходов на оплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.31	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.32	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.33	расходы на приобретение энергетических ресурсов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.34	расходы на топливо (основное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.35	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.36	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.37	электрическая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.38	на технологические нужды ЭЭ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.39	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.40	расходы на топливо (дополнительное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.41	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.42	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.43	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.44	резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.45	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.46	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (прибыль) на основе долгосрочных параметров регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.47	расходы на оплату услуг оказываемых организациями, за исключением коммунальных платежей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.48	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.49	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.50	расходы на содержание производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.51	отчисления на социальные нужды, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.52	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.53	% расходов на оплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.54	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.55	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.56	расходы на приобретение энергетических ресурсов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.57	расходы на топливо (основное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.58	расходы на электроэнергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.59	расходы на прочие покупные энергетические ресурсы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.60	электрическая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.61	на технологические нужды ЭЭ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.62	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.63	расходы на топливо (дополнительное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.64	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.65	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в								



Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, к протоколу заседания правления

МУП "Ягодное жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт

села Ягодное Ягодного сельского поселения Асиновского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019-2023 годы

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2019 год	показатель на 2020 год*	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	показатель на 2023 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	224,90	224,90	224,90	224,90	224,90	Приказ от 14.05.2018 № 3-74	Учены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающего расчета по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателя удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	224,90	224,90	224,90	224,90	224,90		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	224,90	224,90	224,90	224,90	224,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	134,20	134,20	134,20	134,20	134,20		Учены в составе затрат согласно предложениям (на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающего расчета) по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплопотерь
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	134,20	134,20	134,20	134,20	134,20		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	134,20	134,20	134,20	134,20	134,20	Приказ от 14.05.2018 № 3-72	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе	138,70	138,70	138,70	138,70	138,70		
эксплуатационный запас	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70		
неснижаемый запас	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00		
нормативы запаса топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

\* - Значения технологических потерь и удельного расхода топлива на весь долгосрочный период регулировки определяются на основании соответствующих нормативов, утвержденных на первый год долгосрочного периода регулирования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются

\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

\*\*\* - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организации, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающими услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

*May*











**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов, к протоколу заседания правления**

**ООО "КП "КЛЮЧИ"**

Виды деятельности  
Для потребителей

производство, передача, сбыт  
поселка Ключи Богашевского  
сельского поселения Томского

**Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2019 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2019 год	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал		156,00
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**		156,00
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал		156,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*		567,00
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**		567,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал		567,00
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*		265,45
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**		265,45
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3		265,45
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-



неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Handwritten signature*



**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2019 год**

ООО "КП "КЛЮЧИ" поселка Ключи Богашевского сельского поселения Томского района Томской области

руб

№ пп	Наименование показателя	2019		Отклонение
		План организации	Эксперт	
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>10 171 925,23</b>	<b>11 090 805,83</b>	<b>918 880,60</b>
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	55 774,65	55 774,65	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	55 774,65	55 774,65	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	6 368,75	6 368,75	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	48 617,00	48 617,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	788,89	788,89	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	5 568 849,61	5 432 329,93	-136 519,68
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	562 556,09	2 420 848,30	1 858 292,21
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	562 556,09	2 420 848,30	1 858 292,21
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	562 556,09	2 420 848,30	1 858 292,21
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	81,41	347,14	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,91	6,97	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	42 386,65	27 968,14	-14 418,51
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	255,70	265,45	9,75
1.5.2	тариф на теплоноситель	165,77	105,36	-60,40
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 970 201,96	1 970 706,87	504,91
1.6.1	амортизация основных средств	1 970 201,96	1 970 706,87	504,91
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	593 609,21	337 051,72	-256 557,48
1.7.1	оплата труда производственного персонала	337 459,20	225 017,52	-112 441,68
1.7.1.1	численность производственного персонала	2,00	1,00	-1,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	14 060,80	18 751,46	4 690,66
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	256 150,01	112 034,20	-144 115,80
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,50	0,43	-1,07
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	14 261,67	21 832,06	7 570,39
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	183 425,24	104 148,98	-79 276,26
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	104 274,89	69 530,41	-34 744,48
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	79 150,35	34 618,57	-44 531,78
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00



1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 091 487,74	673 637,99	-417 849,75
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	1 091 487,74	673 637,99	-417 849,75
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	48 000,00	16 537,86	-31 462,14
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	16 537,86	16 537,86
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	48 000,00	0,00	-48 000,00
1.13	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	4 497,29	928,59	-3 568,70
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	34 886,40	34 886,40	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	34 886,40	34 886,40	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	2 549,47	2 549,47	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 864,00	6 600,00	-264,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	4 344,93	4 344,93	0,00
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	4 344,93	4 344,93	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	4 344,93	4 344,93	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	2 491,98	2 491,98	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	2 491,98	2 491,98	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>2 961,06</b>	<b>3 370,52</b>	<b>409,46</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 961,06	3 370,52	409,46
2.4.1	расходы на услуги банков	2 961,06	3 370,52	409,46
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00



3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>100 333,75</b>	<b>109 398,33</b>	<b>9 064,58</b>
4.1	Финансовый результат от реализации	100 333,75	109 398,33	9 064,58
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>10 275 220,03</b>	<b>11 203 574,67</b>	<b>928 354,64</b>
<b>VII</b>	<b>Товарная продукция</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00

<b>1</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего</b>	<b>10 174 886,29</b>	<b>11 094 176,34</b>	<b>919 290,06</b>
<b>2</b>	<b>Финансовый результат от реализации</b>	<b>100 333,75</b>	<b>109 398,33</b>	<b>9 064,58</b>
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	100 333,75	109 398,33	9 064,58
<b>3</b>	<b>необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>10 275 220,03</b>	<b>11 203 574,67</b>	<b>928 354,64</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,90
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,50
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	103,8
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	103,8

*Handwritten signature*

