



М.Д.Вагина

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

01.12.2021

№ 29/1

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
М.А.Лулева (право совещательного голоса)	Заместитель начальника отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
О.В.Черная	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально- значимых товаров и услуг

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

Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
-------------	--

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 -п.13):**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 № 1-426/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 № 1-427/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на

тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;

3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Лисица», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы», в части 2022 года;

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-289/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2020-2022 годы», в части 2022 года;

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2020 № 1-103/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

8. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2022 год;

9. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) организации Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2022 год;

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-302/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2025 годы», в части 2022 года;

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-301/9(623) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2023 годы», в части 2022 года;

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района установленных для теплоснабжающей

организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-127/9(561) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020-2022 годы» в части 2022 года;

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2022 год.

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 № 1-426/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ООО «Гарант» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-368,92) 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 443,35) тыс. руб., в том числе:

1) (-443,35) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 764,40) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 210,21) тыс. руб., 2022 – (- 443,35) тыс. руб., 2023 – (-110,84) тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-368,92) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 № 1-426/9(314) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 23.11.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, с 01.01.2021 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 «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 003,80	2 014,38	
			2022	2 014,38	2 110,96	
			2023	2 043,54	2 046,65	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	2 003,80	2 014,38	
			2022	2 014,38	2 110,96	
2023	2 043,54		2 046,65			

\* 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  
 Е.В.Захарова ЗА  
 К.П.Тоцкая ЗА  
 С.В.Травкова ЗА  
 Г.К.Кулешов ЗА  
 С.К.Плотников ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 № 1-427/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки ООО «Гарант» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 194,38 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-26,13) тыс. руб., в том числе:

1) (-26,13) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 43,56) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 17,42) тыс. руб., 2022 – (- 26,13) тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере 194,38 тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.11.2020 № 1-427/9(315) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2021-2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.11.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, с 01.01.2021 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 «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 955,09	4 065,31	
			2022	4 065,31	4 328,68	
			2023	4 237,43	4 375,60	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 955,09	4 065,31	
			2022	4 065,31	4 328,68	
2023	4 237,43		4 375,60			

\* 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  
 Е.В.Захарова ЗА  
 К.П.Тоцкая ЗА  
 С.В.Травкова ЗА  
 Г.К.Кулешов ЗА  
 С.К.Плотников ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Лисица», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7014057916) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 (НВВ) на 2022 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 необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2022 год, учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ МУП «Лисица» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 19,35) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 19,35) тыс. руб. по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-621/9(308) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица» (ИНН 7004004182) 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	10 509,51	
			2021	10 458,09	10 458,09	
			2022	10 458,09	10 889,56	
			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

Е.В.Захарова    ЗА

К.П.Тоцкая        ЗА

С.В.Травкова    ЗА

Г.К.Кулешов     ЗА

С.К.Плотников   ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Ивановского, 4, городского округа «Город Томск», теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 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 «ЗПП-Т» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-1 918,31) 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, из состава необходимой валовой выручки организации исключена сумма в размере (-782,67) тыс. руб., в том числе:

1) (-782,67) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 1 967,68) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (-81,56) тыс. руб., 2022 – (- 782,67) тыс. руб., 2023-2024 – (-1 103,45 тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-1 918,31) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Ивановского,4, городской округ «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-514/9(309) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП-Т» (ИНН 7016003754) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЗПП - Т» (ИНН 7016003754) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:  
 город Томск, улица Ивановского,4,  
 городской округ «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	2 305,74	
			2021	2 305,74	2 305,74	
			2022	2 000,00	2 000,91	
			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	2 305,74	
			2021	2 305,74	2 305,74	
			2022	2 000,00	2 000,91	
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

Е.В.Захарова    ЗА

К.П.Тоцкая      ЗА

С.В.Травкова    ЗА

Г.К.Кулешов     ЗА

С.К.Плотников   ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## **СЛУШАЛИ:**

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019-2023 годы», в части 2022 года

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2018 № 1-383/9(389) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на 2019 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 11.12.2018) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Побединского сельского поселения Шегарского 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	Областное государственное автономное учреждение «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Лесная дача» (ИНН 7016001098)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 216,01	1 269,90	
			2020	1 269,90	1 330,88	
			2021	1 330,88	1 366,89	
			2022	1 366,89	1 438,32	
			2023	1 372,71	1 492,19	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 459,21	1 523,88	
			2020	1 523,88	1 597,06	
			2021	1 597,06	1 640,27	
			2022	1 640,27	1 725,98	
			2023	1 647,25	1 790,63	

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина        ЗА

Е.В.Захарова     ЗА

К.П.Тоцкая        ЗА

С.В.Травкова     ЗА

Г.К.Кулешов      ЗА

С.К.Плотников    ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-289/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2020-2022 годы», в части 2022 года

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 (НВВ) на 2022 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 необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав НВВ ООО «СМП-Чулымское» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 102,82 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в НВВ, 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 49,77) тыс. руб.

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере 102,82 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2019 № 1-289/9(484) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 29.11.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ 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 Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	3 561,56	3 729,01	
			2021	3 729,01	3 859,15	
			2022	3 859,15	4 148,59	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	3 561,56	3 729,01	
			2021	3 729,01	3 859,15	
			2022	3 859,15	4 148,59	

\* 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

Е.В.Захарова     ЗА

К.П.Тоцкая        ЗА

С.В.Травкова     ЗА

Г.К.Кулешов      ЗА

С.К.Плотников    ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2020 № 1-103/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год, не учтенные в предшествующем периоде регулирования, и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ООО «СМП-Чулымское» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-2 595,40) 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 4 413,88) тыс. руб., в том числе:

1) (-4 231,33) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 5 494,75) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 1 263,42) тыс. руб., 2022 – (- 4 231,33) тыс. руб.;

2) (-182,55) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере (-2 412,85) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2020 № 1-103/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2021 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 07.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Зырянское  
Зырянского сельского поселения Зырянского района,  
с 01.01.2021 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 Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское»  (ИНН 7012005831)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 267,64	3 321,88	
			2022	3 321,88	3 454,76	
			2023	3 466,73	3 595,58	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	3 267,64	3 321,88	
			2022	3 321,88	3 454,76	
			2023	3 466,73	3 595,58	

\* 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

Е.В.Захарова     ЗА

К.П.Тоцкая        ЗА

С.В.Травкова     ЗА

Г.К.Кулешов      ЗА

С.К.Плотников    ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района, теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: село Зырянское, ул. Гоголя, 2) с 01.01.2022 по 31.12.2022.

**Тарифы**

теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (котельная «Калининская», расположенная по адресу: село Зырянское, ул. Гоголя, 2), на 2022 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01 – 30.06	01.07 – 31.12
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) *					
1.	Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	Одноставочный, руб./куб.м	2022	72,14	72,14

\* 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        3А  
Е.В.Захарова    3А  
К.П.Тоцкая        3А  
С.В.Травкова     3А  
Г.К.Кулешов      3А  
С.К.Плотников    3А

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) организации Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2022 год

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям от котельной «Калининская», расположенной по адресу: село Зырянское, ул. Гоголя, 2, с 01.01.2022 по 31.12.2022:

Тарифы

организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям от котельной «Калининская», расположенной по адресу: село Зырянское, ул. Гоголя, 2, на период с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2022-30.06.2022				01.07.2022-31.12.2022			
		компонент на теплоноситель** , руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***			компонент на теплоноситель** , руб./куб.м.,	компонент на тепловую энергию***		
			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный			Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный	
				ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал			ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831)	население (НДС не предусмотрен)*							
		-	-	-	-	-	-	-	-
		прочие потребители (НДС не предусмотрен)*							
		72,14	3 321,88	-	-	72,14	3 454,76	-	-

Примечание: расчет платы за горячую воду осуществляется с учетом норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Томской области

\* 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.

\*\* Тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 01.12.2021 № 9-645/9(295) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на теплоноситель».

\*\*\* Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2020 № 1-103/9(386) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Строительно-Монтажное Предприятие «Чулымское» (ИНН 7012005831) на 2021 - 2023 годы».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина      ЗА

Е.В.Захарова    ЗА

К.П.Тоцкая      ЗА

С.В.Травкова    ЗА

Г.К.Кулешов     ЗА

С.К.Плотников   ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-302/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2025 годы», в части 2022 года

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 10 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующем периоде регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки ООО «Река +» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 37,27 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 462,76) тыс. руб.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (- 250,84) тыс. руб. и сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере 37,27 тыс. руб. подлежат учету в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2025, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2020 № 1-302/9(563) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021 - 2025 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района,  
с 01.01.2021 по 31.12.2025

№ 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 «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	9 964,81	10 539,96	
			2022	10 539,96	10 803,46	
			2023	11 227,34	11 975,98	
			2024	11 975,98	12 514,05	
			2025	12 514,05	13 011,22	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	
			2022	-	-	
			2023	-	-	
			2024	-	-	
2025	-		-			

\* 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      3А

Е.В.Захарова    3А

К.П.Тоцкая      3А

С.В.Травкова    3А

Г.К.Кулешов     3А

С.К.Плотников   3А

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-301/9(623) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021-2023 годы», в части 2022 года

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 11 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующем периоде регулирования. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ООО «Река +» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 13 250,07) 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 3 421,45) тыс. руб.

Оставшиеся суммы по результатам деятельности в 2019 году в размере (- 9 818,95) тыс. руб. и сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (- 13 250,07) тыс. руб. подлежат учету в НВВ организации в последующие периоды.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2021 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-301/9(623) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2021 – 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2020) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района,  
с 01.01.2021 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 «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 078,50	2 164,72	
			2022	2 000,00	2 100,00	
			2023	2 098,48	2 211,25	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 078,50	2 164,72	
			2022	2 000,00	2 100,00	
			2023	2 098,48	2 211,25	

\* 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

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-127/9(561) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020-2022 годы» в части 2022 года

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 12 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 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 2022 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 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за прошлые периоды, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки ООО «Бакчартеплосети» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 733,98 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, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (- 6 318,75) тыс. руб., в том числе:

1) (-898,58) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год тыс. руб.;

2) (- 6 154,16) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 9 593,65) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2022 - (- 6 154,16) тыс. руб., 2023-2024 - (- 3 439,49) тыс. руб.

3) 733,98 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год тыс. руб.;

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2022, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-127/9(561) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2020-2022 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 16.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района, с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ 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 «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 971,77	2 971,77	
			2021	2 971,77	2 973,26	
			2022	2 973,26	3 032,72	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 971,77	2 971,77	
			2021	2 971,77	2 973,26	
2022	2 973,26		3 032,72			

\* 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  
 Е.В.Захарова    ЗА  
 К.П.Тоцкая      ЗА  
 С.В.Травкова    ЗА  
 Г.К.Кулешов     ЗА  
 С.К.Плотников   ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

## СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 13 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на 2022 год

---

К.П.Тоцкая:

Основные показатели установки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 13 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 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 состава необходимой валовой выручки ООО «Бакчартеплосети» при установлении тарифов села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района на 2022 год, по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-688,73) тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в прошедшем периоде регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в прошедшем периоде регулирования, подлежат 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 2022 год исключена сумма в размере (-362,49) тыс. руб., в том числе:

1) (-362,49) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год, составляет (-688,73) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2022 – (-362,49) тыс. руб., 2023 – 2024 – (-326,24) тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района с 01.01.2022 по 31.12.2022.

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Парбиг Парбигского сельского поселения Бакчарского района,  
с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ 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 «Бакчартеплосети» (ИНН 7003004207)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	4 720,57	4 961,11
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2022	4 720,57	4 961,11

\* 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  
 Е.В.Захарова ЗА  
 К.П.Тоцкая ЗА  
 С.В.Травкова ЗА  
 Г.К.Кулешов ЗА  
 С.К.Плотников ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



О.В.Черная

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "Гарант"**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
потребителям д.Воронино Воронинского сельского поселения Томского  
р-на

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	159,20	159,20	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.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,20	159,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	313,00	313,00	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	Гкал	313,00	313,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	284,80	284,80	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	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.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год  
ООО "Гарант"**

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	2 688,15	2 688,14	2 626,66
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	51,80	51,80	51,80
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	2 636,35	2 636,34	2 574,86
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,00	0,00
5	<b>Отпуск в сеть</b>	2 636,34	2 636,34	2 574,86
6	<b>Потери</b>	313,02	313,02	313,02
7	<b>Потребители из сети</b>	2 323,32	2 323,33	2 261,84
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	2 323,32	2 323,33	2 261,84
8.1	Собственное потребление	17,67	17,67	13,47
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 305,65	2 305,66	2 248,37
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	-	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,04	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	-	1 766 267,31	1 773 067,18
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	0,00	1 717 139,94	1 717 139,94
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	0,00	525 095,36	535 035,74
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	0,00	0,00	0,00
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	0,00	0,00	6 600,00
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	0,00	0,00	6 600,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	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>	0,00	470 301,89	472 112,49
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	403 045,08	404 596,75

3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	67 256,81	67 515,74
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90	0,90	0,90
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</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
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>6 076,65</b>	<b>6 216,72</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 076,65	6 216,72
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>48 716,83</b>	<b>50 106,54</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	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>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>565 250,00</b>	<b>2 666 372,27</b>	<b>2 782 676,64</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>0,00</b>	<b>2 157 408,37</b>	<b>2 264 422,90</b>
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
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>565 250,00</b>	<b>486 338,61</b>	<b>494 749,87</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>565 250,00</b>	<b>486 338,61</b>	<b>494 749,87</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	565 250,00	486 338,61	494 749,87
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>
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>22 625,30</b>	<b>23 503,87</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	284,80	284,80
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	79,44	82,53
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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>
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>
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>
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-443 350,24</b>
0	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	0,00	0,00	-443 350,24
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	0,00	0,00	0,00

	параметров регулирования			
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-249 384,51	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
<b>VI</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>565 250,00</b>	<b>4 708 350,44</b>	<b>4 647 429,33</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "Гарант"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для  
потребителей

потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодёжная, 1  
стр.1

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	160,20	160,20	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.
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,20	160,20	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	8,40	8,40	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	Гкал	8,40	8,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м <sup>3</sup> **	76,54	76,54	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м <sup>3</sup>	76,54	76,54	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	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.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2022 год**

ООО "Гарант"

**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>305,29</b>	<b>305,29</b>	<b>298,91</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,64</b>	<b>0,64</b>	<b>0,64</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>304,65</b>	<b>304,65</b>	<b>298,28</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>304,65</b>	<b>304,65</b>	<b>298,28</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>8,44</b>	<b>8,44</b>	<b>8,44</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>296,21</b>	<b>296,21</b>	<b>289,84</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>296,21</b>	<b>296,21</b>	<b>289,84</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	296,21	296,21	289,84
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,33	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>441 176,86</b>	<b>442 875,33</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>428 905,87</b>	<b>428 905,87</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>117 083,56</b>	<b>133 806,19</b>	<b>134 220,55</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>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>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>
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	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>103 433,80</b>	<b>120 156,43</b>	<b>120 619,01</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	103 433,80	103 433,80	103 832,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	16 722,63	16 787,01
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,90	0,90
<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>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>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>1 361,10</b>	<b>1 361,10</b>	<b>1 361,10</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	1 361,10	1 361,10	1 361,10
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>12 288,66</b>	<b>12 288,66</b>	<b>12 240,44</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>83 300,00</b>	<b>666 171,84</b>	<b>659 189,02</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>0,00</b>	<b>600 769,86</b>	<b>593 960,76</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>83 300,00</b>	<b>59 321,67</b>	<b>58 911,85</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>83 300,00</b>	<b>59 321,67</b>	<b>58 911,85</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	83 300,00	59 321,67	58 911,85
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	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>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>6 080,31</b>	<b>6 316,41</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	76,54	76,54
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	79,44	82,52
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>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>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>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

0	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-26 134,62</b>
0	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	0,00	0,00	-26 134,62
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-15 680,77	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>200 383,56</b>	<b>1 225 474,11</b>	<b>1 210 150,29</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	100,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**МУП "Лисица"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Макзырское сельское поселения Верхнекетского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	Приказ Департамента от 29.10.2018 № 3-213
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	247,80	247,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	247,80	247,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	15,00	15,00	Приказ Департамента от 29.10.2018 № 3-212
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	15,00	15,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	15,00	15,00	

\*-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 2022 год**

МУП "Лисица"

**общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>362,52</b>	<b>362,52</b>	<b>362,52</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>4,59</b>	<b>4,59</b>	<b>4,59</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>357,93</b>	<b>357,93</b>	<b>357,93</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>357,93</b>	<b>357,93</b>	<b>357,93</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>15,00</b>	<b>15,00</b>	<b>15,00</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>342,93</b>	<b>342,93</b>	<b>342,93</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>342,93</b>	<b>342,93</b>	<b>342,93</b>
8.1	Собственное потребление	10,18	10,19	10,19
8.2	Реализация сторонним потребителям	332,75	332,75	332,75
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>2 148 292,35</b>	<b>2 164 962,01</b>	<b>2 154 489,35</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 998 830,46</b>	<b>1 998 830,46</b>	<b>1 998 830,46</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>901 100,41</b>	<b>664 816,18</b>	<b>678 925,58</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>31 377,10</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>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>17 335,38</b>	<b>7 476,56</b>	<b>4 361,64</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	2 110,88	343,12	568,49
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с	15 224,50	7 133,44	3 793,14

	производством и реализацией продукции			
3.3.3.1	налог на имущество организаций	11 903,29	7 133,44	3 793,14
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	3 321,20	0,00	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>756 490,19</b>	<b>617 282,22</b>	<b>626 935,56</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	530 058,81	532 595,21	542 658,22
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	226 431,38	84 687,00	84 277,34
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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
<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>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>59 353,76</b>	<b>19 358,06</b>	<b>26 874,45</b>
3.6.1	амортизация основных средств	19 358,06	19 358,06	19 358,06
3.6.2	амортизация прочего имущества	39 995,70	0,00	7 516,39
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>36 543,99</b>	<b>20 699,34</b>	<b>20 753,94</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	36 543,99	20 699,34	20 753,94
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 088 616,10</b>	<b>996 238,21</b>	<b>835 386,29</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>681 676,01</b>	<b>486 715,66</b>	<b>500 684,35</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>406 940,09</b>	<b>509 522,55</b>	<b>334 701,94</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>379 527,36</b>	<b>324 709,13</b>	<b>308 867,68</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	339 200,00	318 017,86	302 979,69
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	40 327,36	6 691,27	5 888,00
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>27 412,73</b>	<b>184 813,42</b>	<b>25 834,26</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	27 412,73	184 813,42	25 834,26
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>

5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
0	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	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	0,00	0,00	0,00
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-19 354,04
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>4 138 008,85</b>	<b>3 826 016,40</b>	<b>3 649 447,17</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "ЗПП - Т"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

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

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20	Приказ Департамента от 02.03.15 № 6/39
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,20	155,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	370,10	370,10	-
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	802,94	802,94	

\*-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 2022 год  
ООО "ЗПП - Т"**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>3 983,53</b>	<b>3 888,94</b>	<b>3 895,22</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>7,43</b>	<b>22,82</b>	<b>22,82</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>3 976,10</b>	<b>3 866,12</b>	<b>3 872,40</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>3 976,10</b>	<b>3 866,12</b>	<b>3 872,40</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>370,10</b>	<b>370,08</b>	<b>370,08</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>3 606,00</b>	<b>3 496,04</b>	<b>3 502,32</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>3 606,00</b>	<b>3 496,04</b>	<b>3 502,32</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	6,28
8.2	Реализация сторонним потребителям	3 606,00	3 496,04	3 496,04
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>3 341 282,83</b>	<b>2 229 043,76</b>	<b>2 218 261,11</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>3 341 282,83</b>	<b>2 054 119,92</b>	<b>2 054 119,92</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 582 510,14</b>	<b>854 087,25</b>	<b>696 277,00</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>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>511 200,00</b>	<b>30 400,00</b>	<b>30 400,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>10 716,18</b>	<b>12 098,06</b>	<b>11 424,45</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	816,18	432,88	479,21
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 900,00	11 665,18	10 945,24
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>752 562,74</b>	<b>547 128,91</b>	<b>544 482,26</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	321 752,14	464 167,10	461 921,77
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	430 810,60	82 961,81	82 560,49
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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
<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>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>179 450,56</b>	<b>163 701,64</b>	<b>0,00</b>
3.6.1	амортизация основных средств	138 574,48	126 013,56	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	40 876,08	37 688,08	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>33 566,66</b>	<b>18 312,35</b>	<b>32 991,21</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	33 566,66	18 312,35	32 991,21
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>95 014,00</b>	<b>82 446,30</b>	<b>76 979,07</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>5 415 359,88</b>	<b>5 243 945,15</b>	<b>4 874 160,56</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>3 448 460,36</b>	<b>3 173 759,04</b>	<b>3 326 939,84</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 966 899,52</b>	<b>1 961 234,56</b>	<b>1 452 841,32</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 948 620,11</b>	<b>1 961 234,56</b>	<b>1 438 071,67</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 946 590,53	1 940 079,19	1 428 895,22
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	2 029,58	21 155,37	9 176,46
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>18 279,41</b>	<b>0,00</b>	<b>14 769,65</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	18 279,41	0,00	14 769,65
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>108 951,55</b>	<b>94 379,40</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	802,94	802,94
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	135,69	117,54
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>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>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>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

0	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	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	0,00	0,00	0,00
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-782 668,62
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>10 339 152,85</b>	<b>8 327 076,16</b>	<b>7 006 030,05</b>

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	174,30	174,30	Приказ Департамента от 09.10.2014 № 24/173
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	446,70	446,70	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	397,70	397,70	

\*-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 2022 год**  
**ОГСУ "Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Лесная дача"**

**общая система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>0,00</b>	<b>9 692,44</b>	<b>9 692,44</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,00</b>	<b>64,96</b>	<b>64,96</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>0,00</b>	<b>9 627,48</b>	<b>9 627,48</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>0,00</b>	<b>9 627,48</b>	<b>9 627,48</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>0,00</b>	<b>446,71</b>	<b>446,71</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>0,00</b>	<b>9 180,77</b>	<b>9 180,77</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>0,00</b>	<b>9 180,77</b>	<b>9 180,77</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	5 247,44	5 247,44
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	3 933,33	3 933,33
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,06	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>3 023 826,47</b>	<b>3 009 199,18</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>2 786 532,18</b>	<b>2 786 532,18</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>191 843,05</b>	<b>907 976,49</b>	<b>1 142 784,52</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>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>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>333,01</b>	<b>7 341,03</b>	<b>7 316,68</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	333,01	7 341,03	7 316,68
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>57 530,04</b>	<b>900 635,46</b>	<b>896 278,78</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	820 072,11	816 105,14
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	57 530,04	80 563,35	80 173,64
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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
<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>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>133 980,00</b>	<b>0,00</b>	<b>239 189,06</b>
3.6.1	амортизация основных средств	133 980,00	0,00	239 189,06
3.6.2	амортизация прочего имущества	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>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	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>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
<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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 208 512,40</b>	<b>8 670 746,43</b>	<b>8 682 543,91</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>0,00</b>	<b>5 298 764,42</b>	<b>5 307 886,76</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>3 208 512,40</b>	<b>3 368 212,51</b>	<b>3 370 934,68</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>3 208 512,40</b>	<b>3 368 212,51</b>	<b>3 370 934,68</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 208 512,40	3 368 212,51	3 370 934,68
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	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>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>3 769,51</b>	<b>3 722,47</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	397,70	397,70
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	9,48	9,36
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>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>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>

5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	0,00	0,00	0,00
0	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>	0,00	0,00	0,00
0	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	0,00	0,00	0,00
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	0,00	0,00	0,00
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>3 400 355,45</b>	<b>12 602 549,39</b>	<b>12 834 527,61</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	188,30	188,30	Приказ Департамента от 06.12.2018 № 3-408
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,30	188,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	498,20	498,20	Приказ Департамента от 06.12.2018 № 3-407
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	498,20	498,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	399,10	399,10	

\*\* - 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 2022 год**

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

**потребителям села Семеновка Зырянского сельского поселения Зырянского р  
Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>1 528,89</b>	<b>1 528,89</b>	<b>1 511,18</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>13,50</b>	<b>13,50</b>	<b>13,50</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>1 515,40</b>	<b>1 515,40</b>	<b>1 497,69</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>1 515,40</b>	<b>1 515,40</b>	<b>1 497,69</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>498,24</b>	<b>498,24</b>	<b>498,24</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>1 017,16</b>	<b>1 017,16</b>	<b>999,45</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>1 017,16</b>	<b>1 017,16</b>	<b>999,45</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 017,16	1 017,16	999,45
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>1 561 826,32</b>	<b>1 560 307,24</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>2 723 308,14</b>	<b>1 473 315,20</b>	<b>1 473 315,20</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>476 142,41</b>	<b>365 080,00</b>	<b>498 125,64</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>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>22,29</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>1 018,15</b>	<b>668,71</b>	<b>1 169,39</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	1 018,15	668,71	1 169,39
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>423 367,24</b>	<b>323 275,31</b>	<b>322 960,88</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	423 367,24	323 275,31	322 960,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	1,20	1,20	1,20
<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>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>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>8 237,92</b>	<b>4 718,07</b>	<b>6 100,47</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	8 237,92	4 718,07	6 100,47
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>128 002,40</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>43 496,81</b>	<b>36 417,92</b>	<b>39 892,49</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>1 784 617,96</b>	<b>1 751 303,25</b>	<b>1 970 709,07</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 464 512,85</b>	<b>1 433 593,20</b>	<b>1 650 783,36</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>301 011,55</b>	<b>275 123,78</b>	<b>277 202,65</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>301 011,55</b>	<b>275 123,78</b>	<b>277 202,65</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	301 011,55	275 123,78	277 202,65
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	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>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>19 093,57</b>	<b>42 586,27</b>	<b>42 723,06</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	424,00	399,10	399,10
4.5.2	тариф на теплоноситель	45,03	106,71	107,05
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>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>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>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	Нормативный уровень прибыли	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-49 772,02</b>
0	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	0,00	0,00	-49 772,02
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	291 303,49	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 260 760,38</b>	<b>3 969 513,07</b>	<b>3 979 369,92</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь   103,9

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	171,10	171,10	Приказ Департамента от 06.12.2018 № 3-409
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	171,10	171,10	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 103,30	3 103,30	Приказ Департамента от 06.12.2018 № 3-407
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 103,30	3 103,30	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 160,50	3 160,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 160,50	3 160,50	

\*-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 2022 год**

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

**потребители села Зырянское Зырянского сельского поселения Зырянского района**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>0,00</b>	<b>19 420,35</b>	<b>18 647,13</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,00</b>	<b>87,07</b>	<b>87,07</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>0,00</b>	<b>19 333,28</b>	<b>18 560,06</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>0,00</b>	<b>19 333,28</b>	<b>18 560,06</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>0,00</b>	<b>3 103,33</b>	<b>3 103,34</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>0,00</b>	<b>16 229,94</b>	<b>15 456,72</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>0,00</b>	<b>16 229,94</b>	<b>15 456,72</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	113,38	113,38
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	16 116,57	15 343,35
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>-</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,02	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>-</b>	<b>27 219 405,82</b>	<b>27 324 196,60</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>30 212 733,25</b>	<b>26 462 318,87</b>	<b>26 462 318,87</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>6 258 792,46</b>	<b>5 035 641,21</b>	<b>4 645 093,36</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>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>446 400,00</b>	<b>400 760,15</b>	<b>0,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>9 104,72</b>	<b>9 104,72</b>	<b>8 251,64</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	9 104,72	9 104,72	8 251,64
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>4 619 918,55</b>	<b>3 994 151,81</b>	<b>4 009 528,72</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	4 619 918,55	3 994 151,81	4 009 528,72
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	1,20	1,20
<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>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>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>112 907,92</b>	<b>69 098,23</b>	<b>70 690,98</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	112 907,92	69 098,23	70 690,98
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>1 070 461,27</b>	<b>562 526,30</b>	<b>556 622,02</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>25 212 015,74</b>	<b>24 955 750,52</b>	<b>24 660 766,50</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>17 972 635,93</b>	<b>17 763 337,14</b>	<b>18 160 711,11</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>6 883 193,19</b>	<b>6 829 741,68</b>	<b>6 273 418,87</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>6 883 193,19</b>	<b>6 829 741,68</b>	<b>6 273 418,87</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	6 883 193,19	6 829 741,68	6 273 418,87
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	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>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>75 356,64</b>	<b>115 315,76</b>	<b>2 146,47</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	1 093,97	1 604,55	48,60
4.4.2	тариф на холодную воду	68,88	71,87	44,17
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>280 829,99</b>	<b>247 355,93</b>	<b>224 490,05</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	4 238,54	3 111,90	3 111,90
4.5.2	тариф на теплоноситель	66,26	79,49	72,14
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>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>

5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	0,00	0,00	0,00
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	0,00	0,00	0,00
0	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>	0,00	-2 300 000,00	-4 231 331,92
0	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	0,00	-2 300 000,00	-4 231 331,92
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-182 546,92
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	0,00	0,00	0,00
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>31 470 808,20</b>	<b>54 910 797,54</b>	<b>52 216 177,62</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

Смета расходов расчет тарифов на теплоноситель

Полное наименование организации  
ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

НДС не предусмотрен

№ пп	Наименование показателя	утверждено ДТР ТО
	<b>Баланс</b>	
1	<b>Объем теплоносителя всего, в т.ч.:</b>	<b>3 111,90</b>
1.1	объем теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	3 111,90
1.2	объем теплоносителя на нужды горячего водоснабжения	0,00
1.3	объем теплоносителя на на компенсацию потерь пара	0,00
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>
1.1	Индекс потребительских цен	1,04
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75
<b>II</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>21 025,24</b>
2	базовый уровень операционных расходов	21 025,24
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00
3.2	Отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	0,00
3.3	Платежи в фонд социального страхования	0,00
3.4	Амортизация оборудования цеха ХВО	0,00
3.5	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	0,00
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов</b>	<b>203 464,80</b>
4.1	расходы на электроэнергию	0,00
4.2	расходы на холодную воду	203 464,80
4.3	расходы на водоотведение	0,00
<b>V</b>	<b>НВВ</b>	<b>224 490,05</b>
	<b>Тариф, руб/м3</b>	
1	<b>1 полугодие</b>	72,14
1.1	темп роста тарифа 1 полугодия	-
2	<b>2 полугодие</b>	72,14
2.1	темп роста тарифа 2 полугодия	100,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,3
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	103,5
3	Индекс роста цен на водоснабжение	103,9

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2022 год

ООО СМП "ЧУЛЫМСКОЕ"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По данным ДТР ТО		
			2022		
			Год	1 пг	2 пг
<b>Смета расходов</b>					
1	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ</b>	<b>руб.</b>	<b>943 493,22</b>	<b>464 697,56</b>	<b>478 795,66</b>
1.1	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>224 490,05</b>	<b>112 245,02</b>	<b>112 245,02</b>
1.1.1	расходы на теплоноситель (оформленное имущество)	руб.	224 490,05	112 245,02	112 245,02
1.1.1.1	объем теплоносителя на приготовление горячей воды	м3	3 111,90	1 555,95	1 555,95
1.1.1.2	тариф на теплоноситель	руб./м3	72,14	72,14	72,14
1.2	<b>расходы на тепловую энергию</b>	<b>руб.</b>	<b>719 003,17</b>	<b>352 452,53</b>	<b>366 550,63</b>
1.2.1	объем тепловой энергии	Гкал	212,20	106,10	106,10
1.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 388,32	3 321,88	3 454,76
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	<b>руб.</b>	<b>943 493,22</b>	<b>464 697,56</b>	<b>478 795,66</b>
3	<b>Отпущено горячей воды сторонним потребителям, в т.ч.:</b>	<b>м3</b>	<b>3 111,90</b>	<b>1 555,95</b>	<b>1 555,95</b>

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "РЕКА+"**

Виды деятельности

производство, сбыт

Для потребителей

потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	222,90	222,90	Приказ Департамента от 19.11.2020 №3-310
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	222,90	222,90	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	0,00	0,00	-
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	

\*-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 2022 год**

ООО "РЕКА+"

**потребители деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района**

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>166,35</b>	<b>161,89</b>	<b>140,77</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,64</b>	<b>0,64</b>	<b>0,64</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>165,71</b>	<b>161,25</b>	<b>140,13</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>165,71</b>	<b>161,25</b>	<b>140,13</b>
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	165,71	161,25	140,13
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,05</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>303 823,70</b>	<b>1 277 262,95</b>	<b>1 282 180,23</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>1 241 736,86</b>	<b>1 241 736,86</b>	<b>1 241 736,86</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>620 899,54</b>	<b>335 341,98</b>	<b>336 311,81</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>27,18</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>16 500,00</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>2 019,37</b>	<b>495,61</b>	<b>392,57</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	191,56	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 827,81	495,61	392,57
3.3.3.1	налог на имущество организаций	1 342,09	218,62	0,00
3.3.3.2	земельный налог	275,47	276,99	276,99
3.3.3.3	транспортный налог	210,25	0,00	115,57

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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>324 683,90</b>	<b>309 967,35</b>	<b>311 416,55</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	291 332,07	284 733,53	285 829,71
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	33 351,83	25 233,83	25 586,84
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>230 883,87</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>27 247,74</b>	<b>3 237,55</b>	<b>3 630,29</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	27 247,74	3 237,55	3 630,29
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>2 078,75</b>	<b>1 487,45</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	2 078,75	1 487,45
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>19 564,66</b>	<b>19 562,71</b>	<b>19 357,76</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>261 743,12</b>	<b>363 228,75</b>	<b>336 642,17</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>193 106,77</b>	<b>198 132,09</b>	<b>171 068,06</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>68 636,35</b>	<b>165 096,66</b>	<b>165 554,43</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>68 636,35</b>	<b>157 583,58</b>	<b>158 067,52</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	67 613,94	153 046,81	153 530,75
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	1 022,42	4 536,77	4 536,77
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>7 513,08</b>	<b>7 486,91</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	7 513,08	7 486,91
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>19,68</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
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	81,05	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>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>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>

5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	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>-230 000,00</b>	<b>-230 000,00</b>	<b>-408 710,36</b>
0	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	-230 000,00	-230 000,00	-408 710,36
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-54 046,81
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 054 289,68</b>	<b>1 745 833,68</b>	<b>1 492 377,04</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "РЕКА+"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	158,50	158,50	Приказ Департамента от 19.11.2020 №3-309	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,50	158,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	2 443,50	2 443,50	Приказ Департамента от 19.11.2020 №3-310	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 443,50	2 443,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	3 731,30	3 731,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	3 731,30	3 731,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	26,34	26,34	Приказ Департамента от 19.11.2020 №3-311

\*-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 2022 год**

ООО "РЕКА+"

потребителям села Моряковский Затон Моряковского  
сельского поселения Томского района

**Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>25 384,22</b>	<b>22 554,10</b>	<b>20 881,40</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>78,79</b>	<b>67,68</b>	<b>78,80</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>25 305,42</b>	<b>22 486,42</b>	<b>20 802,61</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>25 305,42</b>	<b>22 486,42</b>	<b>20 802,61</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>2 443,49</b>	<b>2 454,59</b>	<b>2 443,48</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>22 861,94</b>	<b>20 031,83</b>	<b>18 359,13</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>22 861,94</b>	<b>20 031,83</b>	<b>18 359,13</b>
8.1	Собственное потребление	256,97	147,40	147,40
8.2	Реализация сторонним потребителям	22 604,97	19 884,43	18 211,73
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,04</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>14 124 579,59</b>	<b>13 976 607,80</b>	<b>14 030 415,72</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>13 587 859,15</b>	<b>13 587 859,15</b>	<b>13 587 859,15</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>13 670 593,99</b>	<b>6 210 236,04</b>	<b>4 617 971,32</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>631,14</b>	<b>645,69</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>3 275 677,50</b>	<b>3 121 345,40</b>	<b>1 370 000,00</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>51 980,55</b>	<b>19 718,71</b>	<b>17 228,88</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	4 930,84	6 970,93	7 131,62
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	47 049,71	12 747,78	10 097,27
3.3.3.1	налог на имущество организаций	34 546,71	5 623,18	0,00
3.3.3.2	земельный налог	7 090,98	7 124,60	7 124,60
3.3.3.3	транспортный налог	5 412,01	0,00	2 972,67
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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>3 085 344,10</b>	<b>2 604 948,13</b>	<b>2 692 874,85</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 226 835,60	2 018 812,86	2 034 750,14
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	858 508,50	586 135,27	658 124,71
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>5 943 174,15</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>701 383,17</b>	<b>0,00</b>	<b>93 375,60</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	701 383,17	0,00	93 375,60
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>77 375,54</b>	<b>42 829,80</b>	<b>43 817,05</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	77 375,54	42 829,80	43 817,05
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>535 658,98</b>	<b>420 762,86</b>	<b>400 029,24</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>26 472 107,12</b>	<b>22 622 080,97</b>	<b>22 078 318,27</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>22 246 521,91</b>	<b>18 364 355,17</b>	<b>17 891 525,05</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>3 917 228,29</b>	<b>3 954 811,00</b>	<b>3 879 669,78</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>3 917 228,29</b>	<b>3 765 281,61</b>	<b>3 686 338,51</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 890 910,24	3 650 289,85	3 661 832,27
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	26 318,05	114 991,76	24 506,24
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>189 529,39</b>	<b>193 331,27</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	189 529,39	193 331,27
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>502,33</b>	<b>506,24</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
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>308 356,92</b>	<b>302 412,46</b>	<b>306 617,21</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	3 731,30	3 731,30	3 731,30
4.5.2	тариф на теплоноситель	82,64	81,05	82,17
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>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>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>

5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-3 241 451,44</b>
0	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	0,00	0,00	-3 241 451,44
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	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
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>56 980 644,72</b>	<b>42 808 924,80</b>	<b>37 485 253,87</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации, в части 2022 года, к протоколу заседания правления**

**ООО "Бакчартеплосети"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Бакчар Бакчарского сельского поселения Бакчарского района,

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года	приказ об утверждении	
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	162,10	162,10	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-85	
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	163,60	163,60		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	163,60	168,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	3 448,60	3 448,60	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-82	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	3 448,60	3 448,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 448,60	3 448,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	4 627,10	4 627,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	4 627,10	4 627,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 627,10	4 627,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	473,10	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-83	
	эксплуатационный запас	уголь	тонн		403,50
неснижаемый запас	уголь	тонн	69,60		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	0,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	64,50		

эксплуатационный запас	нефть	тонн	55,50	55,50
неснижаемый запас	нефть	тонн	9,00	9,00
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	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 2022 год**

ООО "Бакчартеплосети"

потребителям села Бакчар Бакчарского сельского поселения  
Бакчарского района  
**упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	<b>Баланс</b>			
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>22 424,10</b>	<b>18 971,59</b>	<b>18 971,59</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>216,60</b>	<b>98,63</b>	<b>98,63</b>
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>22 207,50</b>	<b>18 872,97</b>	<b>18 872,97</b>
<b>4</b>	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>23 072,35</b>	<b>18 872,97</b>	<b>18 872,97</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>5 103,64</b>	<b>3 448,63</b>	<b>3 448,64</b>
<b>7</b>	<b>Потребители из сети</b>	<b>17 968,71</b>	<b>15 424,33</b>	<b>15 424,33</b>
<b>8</b>	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>18 206,61</b>	<b>15 424,33</b>	<b>15 424,33</b>
8.1	Собственное потребление	140,30	106,41	106,41
8.2	Реализация сторонним потребителям	18 066,31	15 317,92	15 317,92
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>22 001 040,73</b>	<b>22 001 293,36</b>	<b>22 001 040,73</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>11 861 616,33</b>	<b>20 754 445,95</b>	<b>20 754 445,95</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 955 806,74</b>	<b>6 178 303,86</b>	<b>6 433 533,34</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>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>98 710,30</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>8 330,05</b>	<b>12 565,64</b>	<b>0,00</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	5 832,42	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	8 330,05	6 733,22	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	8 330,05	6 733,22	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
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>1 712 777,25</b>	<b>5 460 629,45</b>	<b>5 460 566,74</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	656 070,64	4 722 241,97	4 722 187,75
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 056 706,61	738 387,47	738 379,00
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, 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
<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>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>20 703,40</b>	<b>5 086,84</b>	<b>9 675,97</b>
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	20 703,40	5 086,84	9 675,97
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>115 285,74</b>	<b>180 939,01</b>	<b>98 705,16</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	115 285,74	180 939,01	98 705,16
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.9</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>0,00</b>	<b>519 082,93</b>	<b>864 585,47</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>76 569 672,31</b>	<b>24 608 378,69</b>	<b>24 134 416,29</b>
<b>4.1</b>	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>72 917 750,71</b>	<b>19 528 810,92</b>	<b>20 216 514,04</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>4.3</b>	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>3 651 921,60</b>	<b>5 078 734,08</b>	<b>3 917 094,24</b>
<b>4.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>3 651 921,60</b>	<b>5 078 734,08</b>	<b>3 917 094,24</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 651 921,60	5 078 734,08	3 917 094,24
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	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>
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
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>833,69</b>	<b>808,01</b>
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	4 627,10	4 627,10
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,18	0,17
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
<b>V</b>	<b>Прибыль</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>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>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

	учитываемых в целях налогообложения)			
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
0	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>0,00</b>	<b>428 987,06</b>	<b>-7 052 742,09</b>
0	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	0,00	428 987,06	-7 052 742,09
0	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	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	733 983,55
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	-9 448 475,78	0,00
0	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
VII	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
VIII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>100 526 519,77</b>	<b>43 768 487,19</b>	<b>46 250 231,81</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104,3	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	103,5	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	103,9	
5	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	ВИД топлива/%	уголь	103,9

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

**ООО "Бакчартеплосети"**

Виды деятельности

производство, передача, сбыт  
села Парбиг Парбигского сельского  
поселения Бакчарского района

Для потребителей

**Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	220,90	приказ Департамента от 18.06.2018 №3-85 (для ООО "Теплосервис")
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,90	

\*-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.

## Смета затрат на 2022 год

## ООО "Бакчартеплосети" (с. Парбиг)

№ пп	Наименование показателя	Единица измерения	По данным организации	Предложение ДТР ТО
			2022	2022
			Всего	Всего
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>руб.</b>	<b>4 383 556,02</b>	<b>3 763 893,04</b>
<b>1.1</b>	<b>расходы на приобретение сырья и материалов:</b>	<b>руб.</b>	<b>387 907,83</b>	<b>1 898,28</b>
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	руб.	132 800,00	1 898,28
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	руб.	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	руб.	255 107,83	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	руб.	65 400,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	руб.	7 267,78	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	руб.	83 922,77	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	руб.	98 517,27	0,00
<b>1.2</b>	<b>расходы на топливо</b>	<b>руб.</b>	<b>1 835 387,02</b>	<b>1 931 049,15</b>
<b>1.3</b>	<b>расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>108 458,05</b>	<b>117 421,02</b>
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	руб.	108 458,05	117 421,02
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	руб.	108 458,05	117 421,02
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	тыс. кВтч	16,95	16,95
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	руб./кВтч	6,40022	6,92913
<b>1.4</b>	<b>расходы на холодную воду</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>10 418,58</b>
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	м <sup>3</sup>	0,00	219,20
1.4.2	тариф на холодную воду	руб./м <sup>3</sup>	0,00	47,53
<b>1.5</b>	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	м <sup>3</sup>	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	0,00	0,00
<b>1.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>906,72</b>	<b>626,87</b>
1.6.1	амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	руб.	906,72	626,87
<b>1.7</b>	<b>оплата труда всего, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>1 140 372,15</b>	<b>1 283 711,54</b>
1.7.1	оплата труда производственного персонала	руб.	987 129,01	1 130 000,56
1.7.1.1	численность производственного персонала	чел.	4,26	4,04
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	руб.	19 295,21	23 332,70
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	руб.	153 243,15	153 710,98

1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	чел.	0,26	0,30
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	руб.	48 505,64	43 046,75
<b>1.8</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>344 392,39</b>	<b>387 680,89</b>
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	руб.	298 112,96	341 260,17
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	руб.	46 279,43	46 420,72
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	%	0,20	0,20
<b>1.9</b>	<b>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1.10</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.10.1	Затраты на водоотведение	руб.	0,00	0,00
1.10.2	Затраты на прочие энергоресурсы	руб.	0,00	0,00
<b>1.11</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>руб.</b>	<b>11 773,20</b>	<b>0,00</b>
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	руб.	11 773,20	0,00
1.11.1.1	по договорам	руб.	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	руб.	11 773,20	0,00
1.11.2	регламентные работы	руб.	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	руб.	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	руб.	0,00	0,00
<b>1.12</b>	<b>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:</b>	<b>руб.</b>	<b>51 811,70</b>	<b>7 359,42</b>
1.12.1	услуги связи	руб.	30 438,16	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	руб.	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	руб.	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	руб.	12 603,29	5 990,85
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	руб.	8 770,24	1 368,57
<b>1.13</b>	<b>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</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1.14</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>руб.</b>	<b>43 470,05</b>	<b>0,00</b>
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	руб.	28 800,00	0,00
<b>1.15</b>	<b>Расходы на служебные командировки</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>1.16</b>	<b>Расходы на обучение персонала</b>	<b>руб.</b>	<b>180 600,26</b>	<b>0,00</b>

1.17	<b>Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1.18	<b>Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</b>	<b>руб.</b>	<b>278 111,82</b>	<b>23 727,29</b>
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	руб.	257 107,41	0,00
1.18.1.1	моющие средства	руб.	14 000,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	руб.	50 000,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	руб.	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	руб.	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	руб.	193 107,41	0,00
1.18.2	прочие услуги	руб.	0,00	3 100,05
1.18.3	льготный проезд	руб.	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	руб.	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	руб.	21 004,41	20 627,25
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	руб.	21 004,41	20 627,25
1.18.6	расходы на сбыт	руб.	0,00	0,00
1.19	<b>налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции</b>	<b>руб.</b>	<b>364,82</b>	<b>0,00</b>
1.19.1	налог на имущество организаций	руб.	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	руб.	364,82	0,00
1.19.4	водный налог	руб.	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	руб.	0,00	0,00
1.20	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	0,00	0,00
<b>II</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>руб.</b>	<b>32 524,52</b>	<b>7 077,64</b>
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	руб.	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	руб.	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	руб.	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	руб.	32 524,52	7 077,64
2.4.1	расходы на услуги банков	руб.	32 524,52	7 077,64
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	руб.	0,00	0,00
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>IV</b>	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>37 709,71</b>
<b>V</b>	<b>Выпадающие расходы/экономия</b>	<b>руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>-362 490,15</b>
5.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00	-362 490,15
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		0,00
<b>VI</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>руб.</b>	<b>4 416 080,54</b>	<b>3 446 190,24</b>