



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

10.12.2021

№ 32/1

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	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1-п.6):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2020-2022 годы», в части 2022 года;
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на 2022 год;
3. Об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на 2022 год;
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-381/9(618) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2022 года;

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-380/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2022 года;
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-379/9(620) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2022 года.

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгоренского сельских поселений Чаинского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2020-2022 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 предшествующих периодах регулирования, и 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 необходимой валовой выручки организации МУП Чаинского района «Чаинское ПОЖКХ» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (- 11 597,75) 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 (-164,22) тыс. руб., в том числе:

1) (-164,22) 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 (- 4 629,13) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (- 1 157,28) тыс. руб.; 2022 - (- 164,22) тыс. руб., 2023-2024 - (- 3 307,62) тыс. руб.).

Сумма по результатам в 2020 году в размере (- 11 597,75) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации МУП ЧАИНСКОГО РАЙОНА «ЧАИНСКОЕ ПОЖКХ» (ИНН 7015000373) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского 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 18.12.2019 № 1-252/9(651) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Чаинского района «Чаинское производственное объединение жилищно-коммунального хозяйства» (ИНН 7015000373) на 2020 - 2022 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 23.12.2019) изложить в следующей редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации МУП ЧАИНСКОГО РАЙОНА «ЧАИНСКОЕ ПОЖКХ» (ИНН 7015000373) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Усть-Бакчарского, Коломинского, Подгорнского сельских поселений Чаинского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	МУП ЧАИНСКОГО РАЙОНА «ЧАИНСКОЕ ПОЖКХ» (ИНН 7015000373)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	3 088,42	3 233,58	
			2021	3 233,58	3 300,42	
			2022	3 300,42	3 300,42	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2020	3 088,42	3 233,58	
			2021	3 233,58	3 300,42	
			2022	3 300,42	3 300,42	

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллектора котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Водяная, 80, 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 «Диспетчер» (ИНН 7017388793)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	883,74	1 022,71	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		однотарифный руб./Гкал	2022	-	-	

* 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
 С.К.Плотников ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, отпускаемый потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Водяная, 80 теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на 2022 год

К.П.Тоцкая:

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2022 год, с 01.01.2022 по 31.12.2022:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя - вода	
				01.01-30.06	01.07-31.12
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без учета НДС)*					
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793)	одноставочный руб./куб.м.	2022	22,65	22,65

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА

Е.В.Захарова ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-381/9(618) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 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, 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 МУП «БИО ТЭП» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 3 115,37 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 (- 4 631,57) тыс. руб., в том числе:

1) (- 7 746,94) 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 (- 12 571,91) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – (- 4 824,98) тыс. руб.; 2022 – (- 7 746,94) тыс. руб.).

3 115,37 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского 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 № 1-381/9(618) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) 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 МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	3 172,67	3 336,69	
			2022	3 336,69	3 341,22	
			2023	3 373,31	3 429,26	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	3 172,67	3 336,69	
			2022	3 336,69	3 341,22	
2023	3 373,31		3 429,26			

* 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
 С.К.Плотников ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-380/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 годы», в части 2022 года

К.П.Тоцкая:

Основные показатели корректировки тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 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 МУП «БИО ТЭП» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 1 516,49 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 2 120,90 тыс. руб., в том числе:

- 1) 604,41 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет 667,76 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – 63,34 тыс. руб.; 2022 – 604,41 тыс. руб.).
- 2) 1 516,49 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год в полном объеме.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского 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 № 1-380/9(619) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) 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 МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	4 677,31	4 998,76	
			2022	4 998,76	8 017,34	
			2023	5 103,91	5 312,26	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина ЗА
 Е.В.Захарова ЗА
 К.П.Тоцкая ЗА
 С.В.Травкова ЗА
 С.К.Плотников ЗА
 Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района, теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2020 № 1-379/9(620) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное казенное предприятие «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на 2021 – 2023 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 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 МУП «БИО ТЭП» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 2 723,64 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год включена сумма в размере 69,40 тыс. руб., в том числе:

1) 69,40 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет 470,32 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 – 47,03 тыс. руб.; 2022 – 69,40 тыс. руб.; 2023-2024 - 353,89 тыс. руб.).

Сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере 2 723,64 тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского 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 № 1-379/9(620) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области (ИНН 7004007867) 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 МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского 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.	МУП «БИО ТЭП» (ИНН 7004007867)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 902,49	3 056,45	
			2022	3 056,45	3 178,71	
			2023	3 219,34	3 358,43	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2021	2 902,49	3 056,45	
			2022	3 056,45	3 178,71	
2023	3 219,34		3 358,43			

* 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

С.К.Плотников ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



С.К.Плотников

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

МУП ЧАИНСКОГО РАЙОНА "ЧАИНСКОЕ ПОЖКХ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Усть-Бакcharского, Коломинского, Подгорского сельских поселений
Чаинского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	166,00	166,00	от 29.12.2016 № 3-869	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	165,30	165,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	165,30	165,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	4 242,80	4 242,80	от 29.12.2016 № 3-870	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	4 220,50	4 220,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	4 220,50	4 220,50		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	4 284,20	4 284,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	4 269,10	4 269,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	4 269,10	4 269,10		

*-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 ЧАИНСКОГО РАЙОНА
"ЧАИНСКОЕ ПОЖКХ"

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	17 946,87	18 168,65	17 632,62	(314,24)
2	Собственные нужды источника тепла	334,08	333,16	333,16	(0,92)
3	Отпуск с коллекторов источника	17 612,78	17 835,48	17 299,46	(313,33)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	17 612,78	17 835,48	17 299,46	(313,33)
6	Потери	4 932,51	4 220,48	4 220,48	(712,03)
7	Потребители из сети	12 680,27	13 615,00	13 078,97	398,70
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	12 680,27	13 615,00	13 078,97	398,70
8.1	Собственное потребление	0,00	689,74	689,74	689,74
8.2	Реализация сторонним потребителям	12 680,27	12 925,26	12 389,23	(291,04)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	0,00
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	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	16 585 321,85	17 076 247,38	17 059 638,46	474 316,60
2.0	базовый уровень операционных расходов	16 108 509,96	16 108 509,96	16 108 509,96	(0,00)
III	Неподконтрольные расходы	5 093 026,91	8 377 199,70	4 816 656,19	(276 370,72)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	134 722,92	119 345,84	0,00	(134 722,92)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	50 094,65	50 530,96	52 712,23	2 617,58
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	17 870,66	0,00	0,00	(17 870,66)

	прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	32 223,99	50 530,96	52 712,23	20 488,24
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	899,00	3 951,76	3 382,75	2 483,75
3.3.3.3	транспортный налог	31 324,99	0,00	0,00	(31 324,99)
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	46 579,20	49 329,47	49 329,47
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	4 275 177,75	4 184 206,74	4 180 137,04	(95 040,71)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	3 757 409,72	3 541 601,15	3 538 156,47	(219 253,25)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	517 768,03	642 605,59	641 980,57	124 212,54
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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	60 381,23	0,00	12 583,12	(47 798,12)
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	60 381,23	0,00	12 583,12	(47 798,12)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	202 650,36	194 104,44	164 620,83	(38 029,54)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	202 650,36	194 104,44	164 620,83	(38 029,54)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	3 396 047,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	370 000,00	432 964,71	406 602,98	36 602,98
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	72 756 787,71	20 586 197,65	21 454 058,78	(51 302 728,92)
4.1	Расходы на топливо (основное)	67 484 459,16	15 439 624,71	16 228 744,65	(51 255 714,51)
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	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	4 995 387,40	4 658 999,79	4 733 743,79	(261 643,61)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 487 780,51	4 349 375,83	4 427 369,69	(60 410,82)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 437 546,90	4 324 041,58	4 408 493,38	(29 053,52)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	50 233,61	25 334,24	18 876,31	(31 357,30)

4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	507 606,89	309 623,96	306 374,10	(201 232,78)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	507 606,89	309 623,96	306 374,10	(201 232,78)
4.4	Расходы на холодную воду	3 224,35	114 095,66	111 627,46	108 403,10
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	1 087,49	1 093,01	1 093,01
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	104,92	102,13	102,13
4.5	Расходы на теплоноситель	273 716,79	373 477,49	379 942,89	106 226,10
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 220,00	3 176,09	3 176,09	956,09
4.5.2	тариф на теплоноситель	123,30	117,59	119,63	(3,67)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
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	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-164 222,84	(164 222,84)
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	-164 222,84	(164 222,84)
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	-302 783,96	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	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	94 435 136,47	45 736 860,77	43 166 130,59	-51 269 005,88

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/%	уголь	103,9
6	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	нефть	100,2

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

ООО "Диспетчер"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, сбыт
АО "ТомскРТС"

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2022 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении	Примечание
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал	157,40	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. 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	-	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	-	
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 "Диспетчер"

№ пп	Наименование показателя	2022		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	0.00	166 090 656,50	-85 381 772,36
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0.00	1 435 815,76	-2 450 347,87
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0.00	1 435 815,76	-2 450 347,87
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	923 302,60	156 081,74
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	366 474,91	-1 348 951,41
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0.00	146 038,25	-1 257 478,20
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	112 822 846,37	5 721 855,31
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	0.00	23 738 536,56	-129 872,47
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	0,00	23 738 536,56	-129 872,47
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	23 738 536,56	-129 872,47
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0.00	4 639,57	299,85
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	5,12	-0,38
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00

1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	-9 718 372,37
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	-181 750,11
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	-53,47
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	-7 611 869,82
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	-7 527 477,13
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	-84 392,69
1.7	оплата труда всего, в том числе:	0,00	19 083 876,98	-38 186 280,72
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	17 325 718,87	-21 843 942,30
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	36,00	-33,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	40 105,83	-7 200,52
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	0,00	1 758 158,11	-16 342 338,41
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,00	2,86	-20,84
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	0,00	51 166,36	-12 478,14
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	5 839 666,36	-11 685 001,90
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	5 301 669,97	-6 684 246,34
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	537 996,38	-5 000 755,55
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,00	0,60	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	-14 527 942,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	-1 292 766,92
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	0,00	143 829,70	-391 532,28
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00	143 829,70	-391 532,28
1.11.1.1	по договорам	0,00	143 829,70	-391 532,28
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	2 582 131,52	-440 322,42
1.12.1	услуги связи	0,00	62 618,37	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	2 382 720,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	-6 418,17
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	136 793,15	-193 904,24
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	-240 000,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	-641 860,29
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	-578 880,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	-578 880,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	19 000,00	-255 773,10
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	-103 180,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	424 953,27	-504 658,58
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	279 128,05	-129 885,46
1.18.1.1	моющие средства	0,00	87 953,52	-43 439,46
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	-9 262,50
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	191 174,53	-77 183,50
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00	145 825,22	-374 773,12
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00	145 825,22	-374 773,12
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и	0,00	0,00	-2 177 379,52

	реализацией продукции			
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	-2 158 367,64
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	-19 011,88
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
1.20	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	-407 587,43
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	264 535,91	-8 948 022,95
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	-7 342 916,98
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	264 535,91	-1 605 105,97
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	264 535,91	-1 605 105,97
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	-949 510,55
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	-949 510,55
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	0,00	0,00
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	0,00	0,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	0,00	166 355 192,41	-95 279 305,87
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	0,00	174 955,37	13 952,27
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

0,00

0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	0,00	166 355 192,41	-95 279 305,87
2	Финансовый результат от реализации	0,00	0,00	0,00
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	0,00	0,00	0,00
3	необходимая валовая выручка, всего	0,00	166 355 192,41	-95 279 305,87

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,60
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,00
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,3

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2022 год

ООО "Диспетчер"

Виды деятельности

производство теплоносителя

Для потребителей

АО "ТомскРТС"

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

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2022 год	приказ об утверждении
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м ³ *	0,00	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	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 утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Расчет цеховой себестоимости химически очищенной воды (ХОВ)

ООО "Диспетчер"

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022		
			план		
			Год	1 пг	2 пг
1	Расходы на исходную воду для приготовления ХОВ, всего	руб.	0,00	0,00	0,00
1.1	объем исходной воды для приготовления ХОВ	м ³	215 894,28	107 947,14	107 947,14
1.1.1	для нужд отопления и вентиляции (по нормативу)	м ³	161 074,70	80 537,35	80 537,35
1.1.2	на ГВС (при открытой схеме тепловых сетей)	м ³	54 819,58	27 409,79	27 409,79
2	Расходы электроэнергии оборудования цеха ХВО	руб.	2 028 607,20	992 955,07	1 035 652,14
2.1	объем	кВтч	396 480,00	198 240,00	198 240,00
2.2	цена (тариф)	руб./кВтч	5,12	5,01	5,22
4	Вспомогательные материалы всего, в том числе:	руб.	344 527,11	172 263,55	172 263,55
4.1	Сульфуголь (катионит)	руб.	10 036,50	5 018,25	5 018,25
4.1.1	объем	тн	1,00	0,50	0,50
4.1.2	цена (тариф)	руб./тн	10 036,50	10 036,50	10 036,50
4.3	Соль	руб.	334 490,61	167 245,30	167 245,30
4.3.1	объем	тн	1,00	0,50	0,50
4.3.2	цена (тариф)	руб./тн	334 490,61	334 490,61	334 490,61
6	Фонд оплаты труда персонала цеха ХВО	руб.	1 708 261,11	854 130,55	854 130,55
6.1	численность персонала цеха ХВО	чел.	5,00	5,00	5,00
6.2	средняя заработная плата	руб./чел.	28 471,02	28 471,02	28 471,02
7	Отчисления на социальные нужды	руб.	522 727,90	261 363,95	261 363,95
7.1	отчисления от фонда оплаты труда (страховые выплаты)	руб.	512 478,33	256 239,17	256 239,17
7.1.1	% на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	%	30,00	30,00	30,00
7.2	платежи в фонд социального страхования	руб.	10 249,57	5 124,78	5 124,78
7.2.1	% в фонд социального страхования от несчастных случаев	%	0,60	0,60	0,60
8	Амортизация оборудования цеха ХВО	руб.	0,00	0,00	0,00
9	Прочие цеховые расходы всего, в том числе:	руб.	286 007,38	143 084,09	142 923,28
9.3	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	руб.	174 351,04	87 175,52	87 175,52
9.6	иные расходы	руб.	111 656,34	55 908,57	55 747,76
10	Прибыль	руб.	0,00		
11	Расчетная предпринимательская прибыль	руб.	0,00		
12	Выпадающие расходы/экономия	руб.	0,00	21 268,13	-21 268,13
12.1	Выпадающие расходы/экономия (по итогам деятельности в предшествующем году) "-" - экономия, "+" перерасход"	руб.	0,00		
12.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях сглаживания сметы между полугодия регулируемого периода)	руб.		21 268,13	-21 268,13
13	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	руб.	4 890 130,69	2 445 065,35	2 445 065,35
14	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./м ³	22,65	22,65	22,65

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

Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

Виды деятельности	производство, передача, сбыт
Для потребителей	котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021-2023 годы 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
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	307,2	307,2
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	307,2	307,2
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	5 720,5	5 720,5
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 720,5	5 720,5
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	9 790,8	9 790,8
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	9 790,8	9 790,8

* - 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

Муниципальное унитарное предприятие «БИО ТЭП» Верхнекетского района Томской области

потребителям котельных ДКВР 10/13, ПМК, ТОЦТ, ст. Белый Яр Белоярского городского поселения Верхнекетского района

Упрощенная система налогообложения

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
2	Собственные нужды источника тепла	342,95	342,94	342,94	(0,01)
3	Отпуск с коллекторов источника	28 003,08	26 298,34	25 824,27	(2 178,81)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	28 003,08	26 298,34	25 824,27	(2 178,81)
6	Потери	5 720,48	5 720,48	5 720,48	-
7	Потребители из сети	22 282,60	20 577,86	20 103,79	(2 178,81)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	22 282,60	20 577,86	20 103,79	(2 178,81)
8.1	Собственное потребление	474,59	474,59	474,59	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	21 808,01	20 103,27	19 629,20	(2 178,81)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,00)
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)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	60 547 520,06	27 160 322,45	27 264 885,77	(33 282 634,29)
2.0	базовый уровень операционных расходов	58 581 524,11	26 404 878,86	26 404 878,86	(32 176 645,25)
III	Неподконтрольные расходы	13 850 262,90	10 344 853,26	10 329 647,41	(3 520 615,48)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	177 868,78	136 061,82	136 128,55	(41 740,23)
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	53 695,15	2 199,53	14 920,88	(38 774,27)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	0,00	0,00	0,00	-

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	9 774,94	0,00	0,00	(9 774,94)
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	43 920,21	2 199,53	14 920,88	(28 999,33)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	31 982,40	2 199,53	14 920,88	(17 061,51)
3.3.3.3	транспортный налог	11 937,81	0,00	0,00	(11 937,81)
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	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	8 772 400,62	6 647 674,01	6 673 266,59	(2 099 134,03)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	6 775 952,44	5 284 119,81	5 304 462,91	(1 471 489,52)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	1 996 448,19	1 363 554,19	1 368 803,68	(627 644,51)
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	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 971 110,70	2 799 138,06	2 746 902,05	(1 224 208,66)
3.6.1	амортизация основных средств	3 954 259,96	2 783 943,77	2 746 902,05	(1 207 357,91)
3.6.2	амортизация прочего имущества	16 850,74	15 194,29	0,00	(16 850,74)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	268 157,93	63 181,35	64 637,71	(203 520,22)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	268 157,93	63 181,35	64 637,71	(203 520,22)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	607 029,70	696 598,49	693 791,63	86 761,93
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	33 829 294,64	34 495 774,23	34 155 854,14	326 559,51
4.1	Расходы на топливо (основное)	25 940 653,66	26 328 918,84	25 491 506,68	(449 146,98)

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	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	6 607 547,12	6 420 666,46	6 857 599,62	250 052,50
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	5 542 771,02	5 349 267,29	5 673 403,18	130 632,16
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	5 498 689,87	5 349 267,29	5 650 771,39	152 081,52
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	44 081,15	0,00	22 631,79	(21 449,36)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	1 064 776,11	1 071 399,17	1 184 196,44	119 420,34
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	1 064 776,11	1 071 399,17	1 184 196,44	119 420,34
4.4	Расходы на холодную воду	11 173,72	71 564,13	133 660,32	122 486,60
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	94,00	566,00	1 056,60	962,60
4.4.2	тариф на холодную воду	118,87	126,44	126,50	7,63
4.5	Расходы на теплоноситель	1 269 920,13	1 674 624,80	1 673 087,51	403 167,39
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	6 257,00	8 734,20	8 734,20	2 477,20
4.5.2	тариф на теплоноситель	202,96	191,73	191,56	(11,40)
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
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	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-7 746 935,69	(7 746 935,69)
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	-7 746 935,69	(7 746 935,69)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен	0,00	0,00	0,00	-

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования				
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-3 018 704,68	3 115 369,56	
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	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	108 227 077,59	68 982 245,25	67 118 821,19	-41 108 256,40

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/%	дрова	104,5

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

МУП «БИО ТЭП»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
котельных РДК, БСОШ № 2 Белоярского городского поселения
Верхнекетского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	238,30	238,30	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	238,30	238,30	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	279,40	279,40	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	279,40	279,40	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	275,99	275,99	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	275,99	275,99	

*-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 «БИО ТЭП»

**Потребители котельных РДК, БСОШ №2 Белоярского городского поселения Верхнекетского района
Упрощенная система налогообложения**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	2 517,40	2 498,60	2 498,60
2	Собственные нужды источника тепла	23,68	23,68	23,68
3	Отпуск с коллекторов источника	2 493,72	2 474,92	2 474,92
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	2 493,72	2 474,92	2 474,92
6	Потери	279,38	279,38	279,38
7	Потребители из сети	2 214,34	2 195,54	2 195,54
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	2 214,34	2 195,54	2 195,54
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 214,34	2 195,54	2 195,54
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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
II	Операционные (подконтрольные расходы)	7 360 938,80	5 502 046,03	5 523 228,11
2.0	базовый уровень операционных расходов	7 123 970,72	5 349 010,83	5 349 010,83
III	Неподконтрольные расходы	2 513 962,91	2 102 953,76	2 090 196,67
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	23 414,45	9 296,98	9 296,98
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 605,15	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	21 809,29	9 296,98	9 296,98
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	19 848,97	9 296,98	9 296,98
3.3.3.3	транспортный налог	1 960,32	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	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 836 872,83	1 477 621,53	1 483 310,16
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 428 216,47	1 156 143,11	1 160 594,09
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	408 656,36	321 478,42	322 716,07
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
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	507 354,29	494 675,21	466 796,69
3.6.1	амортизация основных средств	503 905,08	491 746,70	466 796,69
3.6.2	амортизация прочего имущества	3 449,21	2 928,51	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	54 889,70	14 895,95	15 239,31
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	54 889,70	14 895,95	15 239,31
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	91 431,64	106 464,08	115 553,53
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 733 979,81	3 147 872,70	4 057 481,48
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 416 788,16	1 950 526,83	2 744 252,19
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	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 262 325,30	1 167 037,13	1 278 315,94
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 246 674,16	1 167 037,13	1 251 196,74
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 237 651,12	1 167 037,13	1 244 988,88
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	9 023,04	0,00	6 207,86
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	15 651,14	0,00	27 119,20
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	15 651,14	0,00	27 119,20
4.4	Расходы на холодную воду	45 950,80	30 308,74	34 913,35
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	386,00	239,59	275,99
4.4.2	тариф на холодную воду	119,04	126,50	126,50
4.5	Расходы на теплоноситель	8 915,55	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	47,68	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	186,99	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
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	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	604 413,40
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	604 413,40
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	320 241,20	1 516 485,85
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	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 608 881,52	11 073 113,68	13 791 805,52

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/%	дрова	104,5
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	прочие виды топлива	104,5

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

МУП «БИО ТЭП»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребители поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения
Верхнекетского 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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	-	-	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	248,40	248,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	248,40	248,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	410,20	410,20	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	410,20	410,20	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	-	-	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м ³ **	205,90	205,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	205,90	205,90

*-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.

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

МУП «БИО ТЭП»
потребители поселка Ягодное Ягоднинского сельского поселения Верхнекетского района

общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2022 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 761,55	2 000,42	1 976,23
2	Собственные нужды источника тепла	11,06	11,06	11,06
3	Отпуск с коллекторов источника	1 750,49	1 989,35	1 965,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 750,49	1 989,35	1 965,16
6	Потери	410,16	410,16	410,16
7	Потребители из сети	1 340,33	1 579,19	1 555,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 340,33	1 579,19	1 555,00
8.1	Собственное потребление	4,62	30,31	30,31
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 335,71	1 548,88	1 524,69
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03
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
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 808 030,26	1 865 489,45	1 872 671,32
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 684 382,39	1 813 602,29	1 813 602,29
III	Неподконтрольные расходы	1 442 547,90	820 947,41	809 143,06
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 445,60	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 621,81	14,73	74,85
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	242,38	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	1 379,43	14,73	74,85
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	238,42	14,73	74,85
3.3.3.3	транспортный налог	296,01	0,00	0,00

3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	845,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	992 975,26	546 728,86	548 833,69
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	791 898,53	512 391,76	514 364,40
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	201 076,73	34 337,10	34 469,29
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
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	339 374,94	226 282,54	212 353,92
3.6.1	амортизация основных средств	337 677,78	224 669,74	212 353,92
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 697,16	1 612,80	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	27 008,12	1 591,04	1 627,71
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	27 008,12	1 591,04	1 627,71
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	73 122,16	46 330,24	46 252,89
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 158 349,44	2 083 593,10	2 081 688,11
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 849 396,77	1 803 458,87	1 785 499,94
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	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	308 952,67	261 742,96	277 803,19
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	284 807,34	261 742,96	274 986,67
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	280 367,61	261 742,96	274 323,61
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 439,73	0,00	663,06
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	24 145,34	0,00	2 816,52
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	24 145,34	0,00	2 816,52
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	18 391,28	18 384,98
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	205,90	205,90
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	89,32	89,29
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
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	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
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	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	69 396,19
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	69 396,19
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	165 081,17	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	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 408 927,60	4 935 111,14	4 832 898,67

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/%	дрова	104,5