

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

06.07.2021

№ 9/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

| | |
|---|--|
| М.Д.Вагина | ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области |
| О.Н.Касьянова | Заместитель начальника департамента |
| Е.В.Захарова | Председатель комитета регулирования естественных монополий |
| К.П.Тощая | Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения |
| С.А.Паньков (право совещательного голоса) | Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России |
| У.Д.Воропаева | 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 |
| С.В.Травкова | Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами |

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ООО «Диспетчер» - директор Кауль Ольга Владимировна

ПОВЕСТКА ДНЯ:

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-472).

3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское»

муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-412).

4. 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 2021 год (тарифное дело № 1-459).

5. 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 2021 год (тарифное дело № 9-471).

6. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-352/9(573) «О тарифах организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение)».

7. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы».

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: улица Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-472)

СЛУШАЛИ: К.П.Тощую. Основные показатели расчета 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 включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки организации МУП «ЖКХ Васюган» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 37,46 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-129,24) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-166,70) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;
- 2) 37,46 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: ул. Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского 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 23.10.2018 № 1-554/9(199) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.10.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 23.10.2018 № 1-554/9(199)»

Тарифы теплоснабжающей организации

Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: ул. Молодежная, строение 28/10, село Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 01.01-30.06 | 01.07-31.12 | |
|-------|--|---|------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | Теплоноситель - Вода | Теплоноситель - Вода | |
| 1 | Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2019 | 6 237,90 | 8 901,76 | |
| | | | 2020 | 7 580,42 | 7 580,42 | |
| | | | 2021 | 7 580,42 | 7 668,59 | |
| | | | 2022 | 7 668,59 | 7 891,17 | |
| | | | 2023 | 7 985,80 | 8 548,28 | |
| | | Население (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2019 | - | - | |
| | | | 2020 | - | - | |
| | | | 2021 | - | - | |
| | | | 2022 | - | - | |
| 2023 | - | | - | | | |

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы», в части 2022 года (тарифное дело № 1-412)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета 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 2018-2019 годы, 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 МУП «ЖКХ Тымское» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила 462,60 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 (-92,41) тыс. руб., в том числе:

1) (-58,98) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;

2) (-79,69) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год;

3) 46,26 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2020 год в размере 416,34 тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 1-493/9(247) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2020-2024 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.10.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 16.10.2019 № 1-493/9(247)»

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 01.01-30.06 | 01.07-31.12 | |
|-------|--|---|------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | Теплоноситель - Вода | Теплоноситель - Вода | |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2020 | 7 520,46 | 8 685,71 | |
| | | | 2021 | 8 685,71 | 9 236,11 | |
| | | | 2022 | 9 236,11 | 11 186,89 | |
| | | | 2023 | 9 947,27 | 10 662,67 | |
| | | | 2024 | 10 425,32 | 10 425,32 | |
| | | Население (НДС не предусмотрен) * | | | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2020 | - | - | |
| | | | 2021 | - | - | |
| | | | 2022 | - | - | |
| 2023 | - | | - | | | |
| 2024 | - | | - | | | |

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 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 2021 год (тарифное дело № 1-459)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2021 год осуществляется Департаментом методом экономически обоснованных расходов в соответствии с положениями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э.

Организацией представлен протокол разногласий по следующим статьям:

Расходы на топливо.

По предложению РСО включению в состав необходимой валовой выручки на 2021 год подлежит сумма затрат на создание запасов топлива в размере 7 342 916,98 руб.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, нормативы создания запасов топлива на источниках тепловой энергии (далее - Нормативы), за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Томской области в сфере теплоснабжения, утверждаются Департаментом на основании предложений таких организаций по утверждению Нормативов.

ООО «Диспетчер» на 2021 год не представило предложения и расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Водяная, 80.

Численность производственного персонала и фонд оплаты труда.

Заявленная РСО в формате шаблона CALC.WARM. численность персонала организации составляет 98,7 чел., в том числе:

- производственный персонал - 69 чел.;
- персонал цеха химводоподготовки - 6 чел.;
- административно - управленческий персонал - 18,2 чел.;
- инженерно-технический персонал - 5,5 чел.

Экспертом численность персонала для обеспечения производственной и финансово-хозяйственной деятельности определена в размере 33,54 чел., в том числе:

- производственный персонал - 20,68 чел.;
- персонал цеха химводоподготовки - 5 чел.;
- административно - управленческий персонал - 2,86 чел.
- инженерно-технический персонал - 5,0 чел.

Нормативная численность производственного персонала определена Департаментом в соответствии с Приказом Госстроя РФ №65 от 22.03.1999 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Нормативная численность административно - управленческого и инженерно - технического персонала определена Департаментом пропорционально численности производственного персонала, в соответствии с Приказом Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунального комплексу № 74 от 12.10.1999 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий».

Кроме того, экспертом отмечено:

- расхождение данных, в части включения нормативной численности производственного персонала, представленных РСО в формате шаблона CALC.WARM.6.70 и расчете нормативной численности (по данным шаблона - 69 чел., по представленному РСО расчету 73,16 чел.);
- расчет нормативной численности персонала, занятого обслуживанием котлов, выполнен РСО из расчета 4 водогрейных и 1 парового котла. По присоединенной нагрузке фактически в работе находятся 2 водогрейных котла;

Таким образом, Департаментом при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год, нормативная численность персонала для определения размера фонда оплаты труда была определена и учтена в соответствии с нормами действующего законодательства на основании представленных документов.

Расходы на капитальный ремонт оборудования.

Заявленная РСО в формате шаблона CALC.WARM. общая сумма затрат на проведение ремонтов составляет 32 855 564,22 руб., в том числе ремонт двух водогрейных котлов в сумме 11 000 000, 00 руб.

В качестве обосновывающих материалов в составе материалов дела РСО представила данные о планируемом объеме работ по ремонту водогрейных котлов. При этом в составе материалов дела отсутствуют в полном объеме документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов (дефектные ведомости, предписания контрольно-надзорных органов, отчеты о техническом освидетельствовании оборудования, экспертиза промышленной безопасности, локально-сметные расчеты и др.).

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, на период с 08.07.2021 по 31.12.2021

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | 08.07.2021-31.12.2021 |
|-------|---|---|------|-----------------------|
| | | | | Теплоноситель - Вода |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) * | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2021 | 1 060,49 |
| | | Население (НДС не предусмотрен) * | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2021 | - |

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 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 2021 год (тарифное дело № 9-471)

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую.

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 2021 год на период с 08.07.2021 по 31.12.2021

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Вид теплоносителя - вода |
|---|---|---------------------------|--------------------------|
| | | | 08.07.2021-31.12.2021 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не предусмотрен) * | | | |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) | Одноставочный, руб./куб.м | 34,53 |

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
 О.Н.Касьянова: ЗА
 Е.В.Захарова: ЗА
 К.П.Тоцкая: ЗА
 С.В.Травкова: ЗА
 Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

| Наименование регулируемой организации | компонент на тепловую энергию*** | | компонент на тепловую энергию*** | | компонент на тепловую энергию*** | | |
|---------------------------------------|--|--------------------------|--|---------------------------------------|--|--------------------------|--|
| | компонент на теплоноситель**, руб./куб.м | Одноставочный, руб./Гкал | двухставочный | | компонент на теплоноситель**, руб./куб.м | Одноставочный, руб./Гкал | |
| | | | ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес. | ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | | ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в мес. |
| | 16,43 | 2251,49 | - | - | 16,81 | 2386,01 | |
| | 13,69 | 1876,24 | - | - | 14,01 | 1988,34 | |
| | - | - | прочие потребители (без учета НДС)* | | | | 08.07.2021-31.12.2021 |
| | - | - | население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | | | 2386,01 |
| | - | - | прочие потребители (без учета НДС)* | | | | 1988,34 |
| | 16,94 | 2364,05 | - | - | 17,41 | 2513,62 | |
| | 14,12 | 1970,04 | - | - | 14,51 | 2094,68 | |
| | | 01.01.2023-30.06.2023 | население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | | | 01.07.2022-31.12.2022 |
| | | 01.01.2023-30.06.2023 | прочие потребители (без учета НДС)* | | | | 01.07.2023-31.12.2023 |
| | 17,41 | 2513,62 | - | - | 17,96 | 2588,99 | |
| | 14,51 | 2094,68 | - | - | 14,97 | 2157,49 | |

Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521)

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

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

** До 07.07.2021 тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы». С 08.07.2021 тарифы на теплоноситель утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.07.2021 № 9-471/9(34) «О тарифах теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Диспетчер» (ИНН 7017388793) на теплоноситель»

*** Тарифы на тепловую энергию утверждены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 1-350/9(571) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

| | |
|----------------|----|
| М.Д.Вагина: | ЗА |
| О.Н.Касьянова: | ЗА |
| Е.В.Захарова: | ЗА |
| К.П.Тоцкая: | ЗА |
| С.В.Травкова: | ЗА |
| Г.К.Кулешов: | ЗА |

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы»

СЛУШАЛИ: К.П.Тоцкую.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу с 08.07.2021 приказы Департамента тарифного регулирования Томской области в сфере теплоснабжения:

1) от 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020-2023 годы» («Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.12.2019);

2) от 13.02.2020 № 9-17 «О внесении изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2019 № 9-351/9(572) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2020 - 2023 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 14.02.2020);

3) от 19.12.2020 № 9-269/9(605) «О корректировке тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Акционерное общество «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) на 2021 год и внесении изменений в приказ от 11.12.2019 № 9-351/9(572)" («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 21.12.2020).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

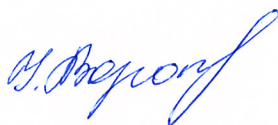
К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"

Виды
деятельности

производство, передача, сбыт

Для
потребителей

блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ,
расположенной по адресу: ул. Молодежная, строение 28/10
Средний Васюган Средневасюганского сельского поселения

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 | 179,30 | 179,30 | приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-99 | 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** | 179,30 | 179,30 | | |
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 179,30 | 179,30 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации | Гкал* | 101,40 | 101,40 | приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-98 | Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа | Гкал** | 90,20 | 90,20 | | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 90,20 | 90,20 | | |

| | | | | | | |
|---|-------|------|--------|--------|---|--|
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации | | м3* | 77,30 | 77,30 | | нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя |
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа | | м3** | 66,90 | 66,90 | | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | | м3 | 66,90 | 66,90 | | |
| общий нормативный запас топлива, в том числе: | уголь | тонн | 201,40 | 201,40 | приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 3-101 | |
| эксплуатационный запас | уголь | тонн | 199,60 | 199,60 | | |
| неснижаемый запас | уголь | тонн | 1,80 | 1,80 | | |

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

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

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

МУП "ЖКХ ВАСЮГАН"

упрощенная система налогообложения

| № п/п | Наименование показателя | корректировка 2022 год | | | |
|-------|---|-------------------------|-------------------|------------------------------|--------------|
| | | предложение организации | утверждено ДТР ТО | предложение по корректировке | Отклонение |
| | Баланс | | | | |
| 1 | Производство тепловой энергии | 798,25 | 798,25 | 798,25 | (0,01) |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 2,82 | 2,81 | 2,81 | (0,00) |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 795,44 | 795,43 | 795,43 | (0,00) |
| 4 | Покупная энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Отпуск в сеть | 795,44 | 795,43 | 795,43 | (0,00) |
| 6 | Потери | 90,17 | 90,17 | 90,17 | (0,00) |
| 7 | Потребители из сети | 705,27 | 705,27 | 705,27 | (0,00) |
| 8 | ПО (с учетом потребителей на коллекторе) | 705,27 | 705,27 | 705,27 | (0,00) |
| 8.1 | Собственное потребление | 7,54 | 7,54 | 7,54 | (0,00) |
| 8.2 | Реализация сторонним потребителям | 697,73 | 697,73 | 697,73 | (0,00) |
| I | Индекс изменения операционных расходов | 1,04 | 1,03 | 1,03 | (0,01) |
| 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 | |
| II | Операционные (подконтрольные расходы) | 2 534 006,67 | 2 526 368,47 | 2 507 639,12 | (26 367,55) |
| 2.0 | базовый уровень операционных расходов | 2 328 777,11 | 2 328 777,11 | 2 328 777,11 | - |
| III | Неподконтрольные расходы | 1 592 573,02 | 1 394 921,10 | 1 390 258,65 | (202 314,37) |
| 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: | 2 457,43 | 41,47 | 1 083,47 | (1 373,96) |
| 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 | 668,03 | 41,47 | 668,03 | - |
| 3.3.2 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении | 1 789,40 | 0,00 | 415,44 | (1 373,96) |

| | | | | | |
|-------------|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | налоговой базы по налогу на прибыль | | | | |
| 3.3.3 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 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: | 764 741,29 | 638 480,28 | 633 746,88 | (130 994,41) |
| 3.4.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 470 732,59 | 469 313,67 | 465 834,39 | (4 898,20) |
| 3.4.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 294 008,70 | 169 166,61 | 167 912,49 | (126 096,21) |
| 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: | 760 683,60 | 674 669,68 | 695 640,80 | (65 042,80) |
| 3.6.1 | амортизация основных средств | 760 683,60 | 674 669,68 | 674 673,63 | (86 009,97) |
| 3.6.2 | амортизация прочего имущества | 0,00 | 0,00 | 20 967,18 | 20 967,18 |
| 3.7 | другие обосновывающие расходы, в том числе | 6 910,81 | 10 645,46 | 4 886,97 | (2 023,84) |
| 3.7.1 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7.2 | расходы на услуги банков | 6 910,81 | 10 645,46 | 4 886,97 | (2 023,84) |
| 3.8 | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.9 | Единый налог при УСН | 57 779,89 | 55 016,01 | 54 900,53 | (2 879,36) |
| 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 | 16 068,19 | 0,00 | - |
| IV | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | 1 651 409,51 | 1 710 824,84 | 1 706 359,71 | 54 950,20 |
| 4.1 | Расходы на топливо (основное) | 1 263 424,51 | 1 221 896,73 | 1 328 280,76 | 64 856,25 |
| 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: | 268 989,99 | 352 816,61 | 276 531,90 | 7 541,91 |
| 4.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 268 989,99 | 352 816,61 | 276 531,90 | 7 541,91 |
| 4.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 268 989,99 | 352 816,61 | 276 531,90 | 7 541,91 |
| 4.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.4 | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.5 | Расходы на теплоноситель | 118 995,02 | 136 111,50 | 101 547,05 | (17 447,97) |
| V | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5.1 | Капитальные вложения (инвестиции) (из состава | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|------|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | расходов, не учитываемых в целях налогообложения) | | | | |
| 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 | - |
| | 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 | -166 700,76 | (166 700,76) |
| | 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 | -166 700,76 | (166 700,76) |
| | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 37 455,61 | 37 455,61 |
| VII | Величина выравнивания НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VIII | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 777 989,20 | 5 632 114,40 | 5 475 012,32 | -302 976,88 |

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

| | | | | | |
|---|---|---------------|-------|-------|--|
| 1 | Индекс потребительских цен | % | 103,9 | | |
| 2 | Индекс роста цен на электрическую энергию | % | 104 | | |
| 3 | индекс роста цен на водоснабжение | % | 104 | | |
| 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

МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского
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 | 226,05 | 226,05 | Приказ от 23.05.2019 № 3-65 | 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** | 226,05 | 226,05 | | |
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 226,05 | 226,05 | | |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации | Гкал* | 9,35 | 9,35 | Приказ от 23.05.2019 № 3-59 | Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа | Гкал** | 9,35 | 9,35 | | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 9,35 | 9,35 | | |

| | | | | | | |
|---|-------|------|--------|--------|-----------------------------|--|
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации | | м3* | 6,10 | 6,10 | | нормативов технологических потерь по каждой котельной, участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя |
| нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа | | м3** | 6,10 | 6,10 | | |
| Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки | | м3 | 6,10 | 6,10 | | |
| общий нормативный запас топлива, в том числе: | уголь | тонн | 119,50 | 119,50 | Приказ от 23.05.2019 № 3-58 | |
| эксплуатационный запас | уголь | тонн | 119,50 | 119,50 | | |
| неснижаемый запас | уголь | тонн | 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

МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

| № п/п | Наименование показателя | корректировка 2022 год | | | |
|-------|---|-------------------------|---------------------|------------------------------|---------------------|
| | | предложение организации | утверждено ДТР ТО | предложение по корректировке | Отклонение |
| | Баланс | | | | |
| 1 | Производство тепловой энергии | 349,04 | 426,67 | 417,39 | 68,35 |
| 2 | Собственные нужды источника тепла | 10,08 | 9,82 | 9,83 | (0,26) |
| 3 | Отпуск с коллекторов источника | 338,95 | 416,85 | 407,56 | 68,61 |
| 4 | Покупная энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Отпуск в сеть | 338,95 | 416,85 | 407,56 | 68,61 |
| 6 | Потери | 8,20 | 9,35 | 9,35 | 1,15 |
| 7 | Потребители из сети | 330,75 | 407,49 | 398,21 | 67,46 |
| 8 | ПО (с учетом потребителей на коллекторе) | 330,75 | 407,49 | 398,21 | 67,46 |
| 8.1 | Собственное потребление | 49,18 | 27,89 | 49,16 | (0,02) |
| 8.2 | Реализация сторонним потребителям | 281,57 | 379,60 | 349,05 | 67,48 |
| I | Индекс изменения операционных расходов | 1,04 | 1,03 | 1,03 | (0,01) |
| 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 | |
| II | Операционные (подконтрольные расходы) | 2 266 132,40 | 2 130 094,28 | 2 119 861,32 | (146 271,08) |
| 2.0 | базовый уровень операционных расходов | 2 326 145,94 | 2 009 378,54 | 2 009 378,54 | (316 767,40) |
| III | Неподконтрольные расходы | 648 019,97 | 703 883,71 | 677 811,50 | 29 791,53 |
| 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: | 610,24 | 475,10 | 563,10 | (47,14) |
| 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 | 610,24 | 475,10 | 563,10 | (47,14) |
| 3.3.2 | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|---------|--|---------------------|---------------------|---------------------|--------------------|
| | прибыль | | | | |
| 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 | отчисления на социальные нужды всего, в том числе: | 566 324,21 | 537 780,77 | 535 197,27 | (31 126,94) |
| 3.4.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 485 159,90 | 482 162,77 | 479 846,46 | (5 313,43) |
| 3.4.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 81 164,31 | 55 618,00 | 55 350,81 | (25 813,51) |
| 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: | 75 570,61 | 120 325,71 | 100 565,32 | 24 994,71 |
| 3.6.1 | амортизация основных средств | 75 570,61 | 81 912,66 | 81 912,66 | 6 342,06 |
| 3.6.2 | амортизация прочего имущества | 0,00 | 38 413,05 | 18 652,66 | 18 652,66 |
| 3.7 | другие обосновывающие расходы, в том числе | 5 514,91 | 7 873,92 | 5 927,69 | 412,78 |
| 3.7.1 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.7.2 | расходы на услуги банков | 5 514,91 | 7 873,92 | 5 927,69 | 412,78 |
| 3.8 | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.9 | Единый налог при УСН | 0,00 | 37 428,21 | 35 558,11 | 35 558,11 |
| 3.9.4 | Ставка налога на УСН | 0,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3.10 | Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| IV | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | 1 310 708,18 | 1 221 307,52 | 1 294 534,47 | (16 173,70) |
| 4.1 | Расходы на топливо (основное) | 746 574,81 | 806 593,70 | 773 997,82 | 27 423,00 |
| 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: | 564 069,63 | 413 936,75 | 519 709,38 | (44 360,26) |
| 4.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 548 128,18 | 413 936,75 | 482 250,17 | (65 878,01) |
| 4.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 539 469,91 | 413 936,75 | 470 837,90 | (68 632,01) |
| 4.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 8 658,27 | 0,00 | 11 412,27 | 2 754,00 |

| | | | | | |
|------------|---|------------------|--------------------|--------------------|---------------------|
| 4.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 15 941,45 | 0,00 | 37 459,20 | 21 517,75 |
| 4.3.2.1 | на технологические нужды тэ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.3.2.2 | на хозяйственные нужды тэ | 15 941,45 | 0,00 | 37 459,20 | 21 517,75 |
| 4.4 | Расходы на холодную воду | 63,73 | 777,07 | 827,28 | 763,55 |
| 4.4.1 | объем холодной воды на технологические нужды | 0,00 | 6,10 | 6,10 | 6,10 |
| 4.4.2 | тариф на холодную воду | 0,00 | 127,39 | 135,62 | 135,62 |
| 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 | - |
| | 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 | -158 791,62 | -138 674,17 | (138 674,17) |
| | 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 | -158 791,62 | -138 674,17 | (138 674,17) |
| | экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 46 259,91 | 46 259,91 |
| | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| | | | | | |
|-------------|--|---------------------|---------------------|---------------------|--------------------|
| | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| VII | Величина выравнивания НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VIII | ИТОГО необходимая валовая выручка | 4 224 860,55 | 3 896 493,90 | 3 999 793,03 | -225 067,52 |

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

| | | | | |
|---|---|---------------|-------|-------|
| 1 | Индекс потребительских цен | % | | 103,9 |
| 2 | Индекс роста цен на электрическую энергию | % | | 104 |
| 3 | индекс роста цен на водоснабжение | % | | 104 |
| 4 | Индекс роста цен на топливо | 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 "Диспетчер"

Виды деятельности

производство, сбыт
котельной, расположенной по
адресу: город Томск, ул.
Водяная, 80

Для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2021 год

| утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов | | показатель на 2021 год | |
|---|--------------|------------------------|---|
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 157,60 | |
| 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: | мазут | 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 2021 год

ООО "Диспетчер"

руб.

| № п/п | Наименование показателя | 2021 | |
|-----------|--|-----------------------|-----------------------|
| | | План организации | Эксперт |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 297 203 670,76 | 178 276 194,79 |
| 1.1 | расходы на приобретение сырья и материалов: | 8 175 717,66 | 1 954 261,78 |
| 1.1.1 | Материалы на текущий ремонт | 2 534 866,34 | 0,00 |
| 1.1.2 | Материалы на капитальный ремонт | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе | 5 640 851,32 | 1 954 261,78 |
| 1.1.3.1 | материалы на техническое обслуживание | 2 221 781,49 | 1 062 284,87 |
| 1.1.3.2 | специальная одежда | 1 875 694,60 | 421 639,40 |
| 1.1.3.3 | хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы | 1 543 375,23 | 470 337,52 |
| 1.1.3.4 | ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы) | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на топливо | 129 767 712,08 | 128 909 800,20 |
| 1.3 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе: | 34 971 018,68 | 27 886 680,24 |
| 1.3.1 | электрическая энергия, в том числе: | 34 971 018,68 | 27 886 680,24 |
| 1.3.1.1 | на технологические нужды ээ | 34 971 018,68 | 27 886 680,24 |
| 1.3.1.1.1 | объем электрической энергии на производственные нужды | 5 377,62 | 4 639,57 |
| 1.3.1.1.2 | тариф на электрическую энергию на производственные нужды | 6,50 | 6,01 |
| 1.3.1.2 | на хозяйственные нужды ээ | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1.2.1 | объем электрической энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1.2.2 | тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2 | покупная тепловая энергия, в том числе: | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.1 | на технологические нужды тэ | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.2 | на хозяйственные нужды тэ | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.2.1 | объем тепловой энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.2.2 | тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1 | объем холодной воды на технологические и бытовые нужды | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | тариф на холодную воду | 0,00 | 0,00 |

| | | | |
|----------|--|---------------|---------------|
| 1.5 | расходы на теплоноситель | 4 829 889,33 | 0,00 |
| 1.5.1 | объем теплоносителя на технологические нужды | 188 273,71 | 0,00 |
| 1.5.2 | тариф на теплоноситель | 25,65 | 0,00 |
| 1.6 | амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе: | 7 767 519,97 | 0,00 |
| 1.6.1 | амортизация основных средств | 7 767 519,97 | 0,00 |
| 1.6.2 | амортизация прочего имущества | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | оплата труда всего, в том числе: | 54 877 744,17 | 13 533 774,78 |
| 1.7.1 | оплата труда производственного персонала | 37 760 108,26 | 11 848 100,66 |
| 1.7.1.1 | численность производственного персонала | 69,00 | 25,68 |
| 1.7.1.2 | средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала | 45 604,00 | 38 452,38 |
| 1.7.2 | оплата труда административно-управленческого персонала | 17 117 635,91 | 1 685 674,12 |
| 1.7.2.1 | численность административно-управленческого персонала | 23,70 | 2,86 |
| 1.7.2.2 | средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала | 60 188,59 | 49 056,92 |
| 1.8 | отчисления на социальные нужды всего, в том числе: | 16 724 119,17 | 4 141 335,08 |
| 1.8.1 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала | 11 554 593,13 | 3 625 518,80 |
| 1.8.2 | отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала | 5 169 526,05 | 515 816,28 |
| 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 | 0,60 | 0,60 |
| 1.9 | ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 32 855 564,22 | 0,00 |
| 1.10 | расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0,00 | 0,00 |
| 1.11 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе: | 613 258,33 | 165 480,00 |
| 1.11.1 | транспортные услуги, в том числе: | 613 258,33 | 165 480,00 |
| 1.11.1.1 | по договорам | 613 258,33 | 165 480,00 |
| 1.11.1.2 | хозяйственным способом | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.2 | регламентные работы | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.3 | прочие услуги вспомогательных производств | 0,00 | 0,00 |
| 1.11.4 | иные работы и услуги производственного характера | 0,00 | 0,00 |
| 1.12 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе: | 2 284 256,94 | 1 285 816,67 |
| 1.12.1 | услуги связи | 132 404,99 | 130 844,99 |
| 1.12.2 | услуги вневедомственной охраны | 1 143 122,40 | 734 680,00 |
| 1.12.3 | коммунальные услуги | 0,00 | 0,00 |
| 1.12.4 | юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг | 310 729,55 | 205 291,69 |
| 1.12.5 | расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше | 698 000,00 | 215 000,00 |
| 1.13 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах | 0,00 | 0,00 |

| | | | |
|------------|--|---------------------|-------------------|
| | установленных нормативов и (или) лимитов | | |
| 1.14 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе: | 435 840,00 | 0,00 |
| 1.14.1 | арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ) | 0,00 | 0,00 |
| 1.14.2 | арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ) | 435 840,00 | 0,00 |
| 1.14.3 | концессионная плата | 0,00 | 0,00 |
| 1.14.4 | лизинговые платежи | 0,00 | 0,00 |
| 1.15 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 |
| 1.16 | Расходы на обучение персонала | 104 581,45 | 0,00 |
| 1.17 | Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0,00 | 0,00 |
| 1.18 | Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 1 243 199,61 | 383 195,94 |
| 1.18.1 | охрана труда всего, в том числе: | 723 912,41 | 182 550,38 |
| 1.18.1.1 | моющие средства | 198 206,51 | 101 192,93 |
| 1.18.1.2 | специальное питание | 263 588,40 | 0,00 |
| 1.18.1.3 | страхование персонала | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.4 | аттестация | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.1.5 | медицинский осмотр | 262 117,50 | 81 357,45 |
| 1.18.2 | прочие услуги | 82 500,00 | 32 869,66 |
| 1.18.3 | льготный проезд | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.4 | отчисления в ремонтный фонд | 0,00 | 0,00 |
| 1.18.5 | общехозяйственные расходы всего, в том числе: | 436 787,20 | 167 775,90 |
| 1.18.5.1 | прочие общехозяйственные расходы | 436 787,20 | 167 775,90 |
| 1.18.6 | расходы на сбыт | 0,00 | 0,00 |
| 1.19 | налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции | 2 553 249,14 | 15 850,09 |
| 1.19.1 | налог на имущество организаций | 2 553 249,14 | 0,00 |
| 1.19.2 | земельный налог | 0,00 | 0,00 |
| 1.19.3 | транспортный налог | 0,00 | 0,00 |
| 1.19.4 | водный налог | 0,00 | 15 850,09 |
| 1.19.5 | прочие налоги | 0,00 | 0,00 |
| II | Внереализационные расходы, всего | 9 098 558,39 | 270 233,91 |
| 2.1 | расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 7 342 916,98 | 0,00 |
| 2.4 | другие обосновывающие расходы, в том числе | 1 755 641,41 | 270 233,91 |
| 2.4.1 | расходы на услуги банков | 1 755 641,41 | 270 233,91 |
| 2.4.2 | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | расходы на капитальные вложения (инвестиции) | 0,00 | 0,00 |

| | | | |
|-------------|---|-----------------------|-----------------------|
| 3.2 | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 0,00 | 0,00 |
| 3.3 | резервный фонд | 0,00 | 0,00 |
| 3.4 | прочие расходы (прибыль на прочие цели) | 0,00 | 0,00 |
| IV | Единый налог при УСН | 8 916 110,12 | 5 356 392,86 |
| 4.1 | <i>Финансовый результат от реализации</i> | 0,00 | 5 356 392,86 |
| 4.1.1 | <i>то же в %</i> | 0,00 | 3,00 |
| V | Выпадающие расходы/экономия | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | <i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i> | 0,00 | 0,00 |
| VI | Необходимая валовая выручка, всего | 315 218 339,28 | 183 902 821,56 |
| VII | Объем полезного отпуска тепловой энергии | 159 460,54 | 173 412,80 |
| VIII | Товарная продукция | 0,00 | 0,00 |
| | <i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i> | 0,00 | 0,00 |
| | | | |
| 1 | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего | 306 302 229,15 | 178 546 428,70 |
| 2 | Финансовый результат от реализации | 0,00 | 5 356 392,86 |
| 2.1 | расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | налог (УСН или налог на прибыль) | 8 916 110,12 | 5 356 392,86 |
| 3 | необходимая валовая выручка, всего | 306 302 229,15 | 183 902 821,56 |

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 |