



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

13.11.2019

№ 21/1

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
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 2 – п. 12):

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной

ответственностью «ЭнергоТЭК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) для потребителей деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-142).

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) для потребителей села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-141).

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2020 год (тарифное дело №1-312).

9. О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2017 № 1-478/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2018-2020 годы», в части 2020 года.

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2020 год (тарифное дело № 1-105).

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2020 год (тарифное дело № 1-61).

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2020 год (тарифное дело № 1-62).

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. 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 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 382,64 тыс. рублей.

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

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 134,86 тыс. руб.:

1) 6,495 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год, составляет 72,17 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2018 – 7,22 тыс. руб., 2019 – 58,46 тыс. руб., 2020 – 6,495 тыс.руб.);

2) 128,36 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 267,40 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 128,36 тыс. руб., 2021 – 139,04 тыс. руб.);

Сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере 382,64 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-268/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 15.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.11.2018 № 1-268/9(296)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: п. Сосновый бор, ул. Лесная 75 городского округа «Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Пуско-НаладкаСервис» (ИНН 5401379586)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 084,58	2 112,58	
			2020	2 112,58	2 133,71	
			2021	2 131,24	2 229,45	
			2022	2 229,45	2 336,15	
			2023	2 336,15	2 391,43	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 084,58	2 112,58	
			2020	2 112,58	2 133,71	
			2021	2 131,24	2 229,45	
			2022	2 229,45	2 336,15	
			2023	2 336,15	2 391,43	

* 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

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Колпашевское городское поселение» Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. 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 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 416,31 тыс. рублей.

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

Из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 261,11 тыс. руб., в том числе:

1) 113,57 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 183,17 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 113,57 тыс. руб., 2021 – 69,60 тыс. руб.);

2) 374,68 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет 416,31 тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 374,68 тыс. руб., 2021-2022 – 41,63 тыс. руб.);

Оставшаяся сумма по результатам деятельности в 2017 году в размере 69,60 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в последующие периоды, оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2018 год в размере 41,63 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Копашевское городское поселение» Копашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 1-550/9(483) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.12.2018) изложить в редакции

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 1-550/9(483)

Тарифы теплоснабжающей организации Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147) на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Колпашево муниципального образования «Копашевское городское поселение» Копашевского 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.	Государственное унитарное предприятие Томской области «Областное дорожное ремонтно-строительное управление» - Северный филиал (ИНН 7017253147)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 309,13	2 359,58	
			2020	2 359,58	2 490,93	
			2021	2 492,37	2 607,96	
			2022	2 607,96	2 658,16	
			2023	2 629,19	2 629,19	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 770,96	2 831,50	
			2020	2 831,50	2 989,12	
			2021	2 990,84	3 129,55	
			2022	3 129,55	3 189,79	
2023	3 155,03		3 155,03			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 553,04 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере -343,17 тыс. руб., в том числе:

- 1) - 122,29 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2015 год;
- 2) - 220,88 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2016 год в размере 328,20 тыс. руб. и по результатам деятельности организации за 2018 год в размере 553,04 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.12.2018 № 1-333/9(533) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.12.2018 № 1-333/9(533)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК»
(ИНН 7017318531) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город
Томск»,
с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТЭК» (ИНН 7017318531)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 026,17	1 026,17	
			2020	1 026,17	1 037,71	
			2021	1 069,15	1 078,08	
			2022	1 078,08	1 131,36	
			2023	1 131,36	1 196,83	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 231,40	1 231,40	
			2020	1 231,40	1 245,25	
			2021	1 282,98	1 293,70	
			2022	1 293,70	1 357,63	
			2023	1 357,63	1 436,20	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Кargasокского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 709,398 тыс. рублей.

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

В состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 690,21 тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год.

Сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере 709,398 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2018 № 1-505/9(555) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на 2019 - 2023 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 21.12.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2018 № 1-505/9(555)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нововасюганского 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 «Нововасюганское» муниципального образования «Нововасюганское сельское поселение» (ИНН 7006007407)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91	
			2020	5 574,91	5 578,55	
			2021	5 661,77	5 746,10	
			2022	5 746,10	5 844,08	
			2023	5 844,08	6 023,82	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	5 503,91	5 574,91	
			2020	5 574,91	5 578,55	
			2021	5 661,77	5 746,10	
			2022	5 746,10	5 844,08	
2023	5 844,08		6 023,82			

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) для потребителей деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-142)

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

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2022 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется 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.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы 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.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 530,92 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (- 1 944,66) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 1 413,74) тыс. руб..

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 246,16) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 1 509,83) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 100,66) тыс.руб., 2020 – (- 246,16) тыс.руб., оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие периоды). Сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 1 413,74) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	2020	2 523,29	1,00	-	-	а)	180,1	а)	-	-
						б)	2,68			
						в)	413,7			
	2021	2 523,29	1,00	-	-	-	а)	180,1	а)	-
							б)	2,68		
							в)	413,7		
	2022	2 523,29	1,00	-	-	-	а)	180,1	а)	-
							б)	2,68		
							в)	413,7		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 350,12	3 350,12		
			2021	3 350,12	3 350,12		
			2022	3 248,55	3 248,55		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 350,12	3 350,12		
			2021	3 350,12	3 350,12		
2022	3 248,55		3 248,55				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) для потребителей села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района на период регулирования с 2020 по 2022 год (тарифное дело № 1-141)

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

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020-2022 годы методом индексации установленных тарифов осуществляется 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.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Выявленные необоснованные расходы 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.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 975,98 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (- 1 185,26) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 209,29) тыс. руб..

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 358,46) тыс. руб., в том числе:

1) (- 288,70) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 577,40) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 288,70) тыс. руб., 2020 – (- 288,70) тыс. руб.);

2) (- 69,76) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (- 209,29) тыс. руб., и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 69,76) тыс. руб., 2021 – (- 139,52) тыс. руб.).

РЕШИЛИ:

1. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) долгосрочные параметры регулирования на 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	2020	1 275,08	1,00	-	-	а)	186,4	а)	-	-
						б)	3,22			
						в)	51,2			
	2021	1 275,08	1,00	-	-	-	а)	186,4	а)	-
							б)	3,22		
							в)	51,2		
	2022	1 275,08	1,00	-	-	-	а)	186,4	а)	-
							б)	3,22		
							в)	51,2		

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Исток» Новорождественского сельского поселения (ИНН 7014055404)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	6 542,29	7 961,41	
			2021	7 961,41	8 816,52	
			2022	8 816,52	9 729,97	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей котельных села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2020 год (тарифное дело №1-312)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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

С учетом суммы недополученного дохода, связанного с понижением фактического объема полезного отпуска по сравнению с плановым, учтенным при установлении тарифов на 2018 год, в размере 3 485,87 тыс.руб., и отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2018 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, в размере (- 11 474,61) тыс.руб., общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) по результатам деятельности в 2018 году, по оценке эксперта составила (- 7 988,73) тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 4 701,42) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 9 851,76) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – (- 4 701,42) тыс.руб., оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие периоды). Сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 7 988,73) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Моряковский Затон Моряковского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 078,50	2 078,50	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 078,50	2 078,50	

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2018 года по 2020 год, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2017 № 1-478/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2018-2020 годы», в части 2020 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на 2020 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава НВВ по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила (- 229,67) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (- 92,96) тыс. руб. по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет (- 900,28) тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2019 – (- 128,61) тыс.руб., 2020 – (- 92,96) тыс.руб., оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие периоды). Сумма по результатам деятельности в 2018 году в размере (- 229,67) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2018 по 31.12.2020, в части 2020 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2017 №1-478/9(305) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на 2018-2020 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 16.11.2017) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.11.2017 № 1-478/9(305)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021) на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Губино Моряковского сельского поселения Томского района, с 01.01.2018 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «РЕКА+» (ИНН 7014043021)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2018	9 844,80	11 154,05		
			2019	9 964,81	9 964,81		
			2020	9 964,81	9 964,81		
		Население (НДС не предусмотрен) *					
		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-		
			2019	-	-		
2020	-		-				

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) на 2020 год (тарифное дело № 1-105)

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

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 32 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Организацией направлено письмо о несогласии с величиной расходов по нижеуказанным статьям, включенных в состав необходимой валовой выручки.

Позиция организации и Департамента представлена в таблице:

Наименование статьи	ООО «Западная тепловая компания»	Департамент тарифного регулирования Томской области	Комментарии
Прочие общехозяйственные расходы	332 210,65	0,00	При установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год организация ООО «Западная Тепловая Компания» осуществляла деятельность только в поселке Молодежный Малиновского сельского поселения. Тарифы для потребителей поселка Мирный были установлены позже (29.01.2019). Таким образом при установлении тарифов на 2019 год для ООО «Западная Тепловая Компани» для потребителей поселка Молодежный на долгосрочный период с 01.01.2019 по 31.12.2023, прочие общехозяйственные расходы были учтены в полном объеме.
Единый налог при УСН	71 511,65	68 189,54	По данной статье Департаментом приняты расходы на налог при УСН в размере 1% от доходов от регулируемого вида деятельности - теплоснабжение.
Необходимая валовая выручка	7 151 164,87	6 818 954,22	Отклонение суммы НВВ связано с разницей принятых Департаментом сумм по статьям расходов.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Мирный Мирненского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ 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 «Западная Тепловая Компания» (ИНН 7014055845)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 576,71	2 705,84
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 576,71	2 705,84

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2020 год (тарифное дело № 1-61)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Воронино Воронинского сельского поселения Томского района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 919,83	2 003,80
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	1 919,83	2 003,80

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки ул. Молодежная, 1 стр.1, теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) на 2020 год (тарифное дело № 1-62)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Воронинского сельского поселения Томского района, расположенной по адресу: село Семилужки, ул. Молодежная 1, стр.1, на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (ИНН 7014056711)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 834,81	3 955,09	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	3 834,81	3 955,09	

* 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

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: 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 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "ПНС"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, сбыт
котельной, расположенной по адресу п. Сосновый
бор, ул. Лесная, 75 городского округа «Город Томск»

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	161,80	161,80	Приказ ДТР от 18.06.2018 № 3-84
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	161,80	161,80	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,80	161,80	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	-	-	-
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	-	-	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	5,00	Приказ ДТР от 18.06.2018 № 3-83
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	

неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	5,00	5,00	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	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 2020 год

ООО "ПНС"

УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 858,47	1 776,33	1 776,33
2	Собственные нужды источника тепла	59,72	55,04	55,04
3	Отпуск с коллекторов источника	1 798,76	1 721,29	1 721,29
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00
6	Потери	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 798,76	1 721,29	1 721,29
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 798,76	1 721,29	1 721,29
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 552 223,84	1 546 219,11
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 457 860,56	1 516 347,07	1 516 347,07
III	Неподконтрольные расходы	1 057 044,87	422 624,15	552 836,71
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:	137 004,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	250,00	7 210,53	7 302,70
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	250,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	7 210,53	7 302,70
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:	547 360,05	408 779,83	407 198,48
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	446 120,54	369 031,32	367 603,73
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	101 239,51	39 748,51	39 594,74
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00

3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	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:	304 819,84	44 686,56	88 131,76
3.6.1	амортизация основных средств	304 819,84	44 686,56	88 131,76
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	12 820,94	15 762,98	12 820,94
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	12 820,94	15 762,98	12 820,94
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	54 790,04	37 101,74	37 382,83
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	-90 917,49	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 048 413,60	1 681 510,05	1 687 455,52
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 735 160,47	1 419 679,01	1 422 448,75
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:	313 253,13	261 831,05	265 006,77
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	313 253,13	261 831,05	265 006,77
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	313 253,13	261 831,05	265 006,77
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	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	-6 495,58	-134 857,82
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	-6 495,58	-134 857,82
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая	0,00	0,00	0,00

	учету в НВВ			
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	3 105 458,46	3 649 862,47	3 651 653,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,0	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
города Колпашево муниципального образования "Копашевское
городское поселение" Копашевского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/173	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**	220,40	220,40		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	220,40	220,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	96,20	96,20	Приказ Департамента от 09.10.14 №24/172	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**	96,20	96,20		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	97,10	97,10		

*-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 2020 год

ГУП ТО "ОБЛАСТНОЕ ДРСУ"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 654,11	1 719,68	1 719,68	65,57
2	Собственные нужды источника тепла	27,01	28,19	28,19	1,18
3	Отпуск с коллекторов источника	1 627,10	1 691,49	1 691,49	64,39
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 627,10	1 691,49	1 691,49	64,39
6	Потери	236,50	251,15	251,15	14,65
7	Потребители из сети	1 390,60	1 440,35	1 440,35	49,75
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 390,60	1 440,35	1 440,35	49,75
8.1	Собственное потребление	1 057,50	991,80	991,80	(65,70)
8.2	Реализация сторонним потребителям	333,10	448,55	448,55	115,45
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,02	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	2,03	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 140 261,40	1 135 850,33	1 135 850,33
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 295 672,02	1 113 906,38	1 113 906,38	(181 765,64)
III	Неподконтрольные расходы	101 735,35	430 697,84	427 565,24	325 829,89
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:	13 112,46	6 537,59	4 832,13	(8 280,34)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	13 112,46	6 537,59	4 832,13	(8 280,34)
3.3.3.1	налог на имущество организаций	5 542,72	6 537,59	4 832,13	(710,60)
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	7 569,74	0,00	0,00	(7 569,74)
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:	10 506,23	346 639,47	345 212,32	334 706,09
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	333 488,97	332 198,88	332 198,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	10 506,23	13 150,50	13 013,44	2 507,21
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,40	0,80	0,40	-
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:	78 116,66	77 520,79	77 520,79	(595,87)
3.6.1	амортизация основных средств	77 520,79	77 520,79	77 520,79	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	595,87	0,00	0,00	(595,87)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
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	1 790 064,48	1 887 241,30	2 175 383,40	385 318,92
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 410 339,62	1 580 100,66	1 845 536,03	435 196,42
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:	379 724,86	307 140,64	329 847,37	(49 877,49)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	379 724,86	307 140,64	329 847,37	(49 877,49)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	379 600,00	307 140,64	329 847,37	(49 752,63)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	124,86	0,00	0,00	(124,86)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-

4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	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	113 565,24	113 565,24
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	113 565,24	113 565,24
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	20 352,19	-374 677,03	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 891 799,83	3 478 552,74	3 477 687,18	1 585 887,35

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,1
4	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	уголь	104,1

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "ЭнергоТЭК"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
городского округа "Город Томск"

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	153,00	153,00	Приказ Департамента от 30.10.2015 №3-279	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**	153,00	153,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	153,00	153,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	416,60	416,60	Приказ МинэнергоРФ от 06.11.2015 №841	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**	416,60	416,60		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	416,60	416,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	901,40	901,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	901,40	901,40		

Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	901,40	901,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	21,20	6,70	Приказ №3-388 от 07.11.2019	
	эксплуатационный запас	тонн	-	-		
	неснижаемый запас	тонн	21,20	6,70		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "ЭнергоТЭК"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	6 430,57	6 348,16	6 348,16	(82,41)
2	Собственные нужды источника тепла	9,93	9,93	9,93	-
3	Отпуск с коллекторов источника	6 420,64	6 338,23	6 338,23	(82,41)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	6 420,64	6 338,23	6 338,23	(82,41)
6	Потери	416,62	416,62	416,62	-
7	Потребители из сети	6 004,02	5 921,61	5 921,61	(82,41)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	6 004,02	5 921,61	5 921,61	(82,41)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	6 004,02	5 921,61	5 921,61	(82,41)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,02	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	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	1,02	1,02	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 574 769,84	1 470 206,59	1 464 519,14	(1 110 250,70)
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 500 747,71	1 436 225,50	1 436 225,50	(1 064 522,21)
III	Неподконтрольные расходы	919 237,13	574 478,12	582 077,49	(337 159,64)
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:	460 646,72	375 141,30	387 177,57	(73 469,15)
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	258,50	0,00	239,00	(19,50)
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	258,50	0,00	239,00	(19,50)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-

3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	431 209,91	172 390,95	171 724,06	(259 485,85)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	431 209,91	172 390,95	171 724,06	(259 485,85)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	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:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	26 945,87	22 936,87	22 936,87
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	26 945,87	22 936,87	22 936,87
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Налог на прибыль	27 122,00	0,00	0,00	(27 122,00)
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	4 935 834,84	4 417 012,54	4 401 708,08	(534 126,75)
4.1	Расходы на топливо (основное)	4 410 756,54	4 029 205,82	4 040 805,48	(369 951,05)
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:	492 546,78	355 278,09	328 438,68	(164 108,10)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	492 546,78	355 278,09	328 438,68	(164 108,10)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	492 546,78	355 278,09	328 438,68	(164 108,10)
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	-

4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	Расходы на теплоноситель	32 531,53	32 528,63	32 463,92	(67,60)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	901,40	901,40	901,40	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	36,09	36,09	36,02	(0,08)
V	Прибыль	135 610,00	0,00	0,00	(135 610,00)
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	-278 785,93	-343 172,60	(343 172,60)
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	-278 785,93	-343 172,60	(343 172,60)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 565 451,80	6 182 911,32	6 105 132,11	-2 460 319,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ НОВОВАСЮГАНСКОЕ"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям Нововасюганского сельского поселения
Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	173,50	173,50	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-491	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**	173,50	173,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	173,50	173,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	5 885,80	5 885,80	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-490	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**	5 885,80	5 885,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	5 885,80	5 885,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	267,50	Приказ ДТР от 12.12.2018 № 3-493	
эксплуатационный запас	нефть	тонн	228,50		

неснижаемый запас	нефть	тонн	39,00	39,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	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 2020 год

МУП "ЖКХ НОВОВАСЮГАНСКОЕ"

УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	11 262,81	11 859,56	11 859,56
2	Собственные нужды источника тепла	567,14	567,14	567,14
3	Отпуск с коллекторов источника	10 695,68	11 292,42	11 292,42
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 695,68	11 292,42	11 292,42
6	Потери	5 622,20	5 885,84	5 885,84
7	Потребители из сети	5 073,48	5 406,58	5 406,58
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	5 073,48	5 406,58	5 406,58
8.1	Собственное потребление	85,37	85,29	85,29
8.2	Реализация сторонним потребителям	4 988,10	5 321,29	5 321,29
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,02	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	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	1,02	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	12 431 442,53	9 681 165,36	9 643 562,57
2.0	базовый уровень операционных расходов	11 930 367,11	9 457 254,65	9 457 254,65
III	Неподконтрольные расходы	4 753 265,05	4 596 492,99	3 552 064,02
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:	20 959,11	11 306,90	16 391,46
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	8 977,23	0,00	4 409,58
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	11 981,88	11 306,90	11 981,88
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:	3 493 226,03	2 639 939,78	2 629 685,94
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 735 752,47	2 156 259,37	2 147 884,20
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	757 473,57	483 680,40	481 801,73
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	60,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,40	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:	970 586,62	712 228,15	268 299,35
3.6.1	амортизация основных средств	523 809,81	244 375,27	248 205,29
3.6.2	амортизация прочего имущества	446 776,81	467 852,87	20 094,06
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	268 493,28	346 142,62	350 567,25
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	268 493,28	346 142,62	350 567,25
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	289 881,20	287 120,02
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	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	596 994,35	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	15 127 660,83	16 061 958,45	16 263 691,18
4.1	Расходы на топливо (основное)	10 755 296,01	11 969 310,48	11 883 996,69
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:	3 567 566,42	3 288 711,21	3 572 301,26
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	3 423 039,59	3 288 711,21	3 437 650,42
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	3 369 836,00	3 288 711,21	3 388 143,71
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	53 203,60	0,00	49 506,71
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	144 526,83	0,00	134 650,85
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	144 526,83	0,00	134 650,85
4.4	Расходы на холодную воду	804 798,39	803 936,76	807 393,23
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	6 274,26	6 274,27	6 274,27
4.4.2	тариф на холодную воду	128,27	128,13	128,68
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	690 208,62
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	690 208,62
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	32 312 368,40	30 339 616,80	30 149 526,38

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1

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

МУП ЖКХ "ИСТОК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт
древни Мазалово

Для потребителей

Новорождественского сельского
поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2022 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	180,10	180,10	180,10	от 20.11.15 № 3-451
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	413,60	413,60	413,60	от 20.11.15 № 3-450
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	217,40	217,40	217,40	

* - 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 период 2020-2022 гг.

МУП ЖКХ "ИСТОК"

Упрощенная система налогообложения

деревни Мазалово Новорождественского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	1 904,91	1 928,19	23,28	1 904,91	1 928,19	23,28	1 904,91	1 928,19	23,28
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	11,09	11,09	0,00	11,09	11,09	0,00	11,09	11,09
3	Отпуск с коллекторов источника	1 904,91	1 917,10	12,19	1 904,91	1 917,10	12,19	1 904,91	1 917,10	12,19
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 904,91	1 917,10	12,19	1 904,91	1 917,10	12,19	1 904,91	1 917,10	12,19
6	Потери	406,99	413,68	6,69	406,99	413,68	6,69	406,99	413,68	6,69
7	Потребители из сети	1 497,92	1 503,42	5,50	1 497,92	1 503,42	5,50	1 497,92	1 503,42	5,50
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 497,92	1 503,42	5,50	1 497,92	1 503,42	5,50	1 497,92	1 503,42	5,50
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 497,92	1 503,42	5,50	1 497,92	1 503,42	5,50	1 497,92	1 503,42	5,50
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		1,04	1,03		1,04	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030		1,04	1,040		1,04	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,13	0,00		0,04	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	9,19	9,19		9,65	9,19		9,65	9,19	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	1,12	1,12		1,12	1,12		1,12	1,12	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 727 027,18	2 523 290,91	-1 203 736,27	3 875 176,51	2 597 980,32	-1 277 196,19	4 029 214,78	2 674 880,54	-1 354 334,24

2.0	базовый уровень операционных расходов	3 727 027,18	2 523 290,91	-1 203 736,27	3 727 027,18	2 523 290,91	-1 203 736,27	3 727 027,18	2 523 290,91	-1 203 736,27
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	600 856,63	302 439,27	-298 417,36						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	600 856,63	302 439,27	-298 417,36						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	126 600,00	131 109,50	4 509,50						
2.1.3.2	специальная одежда	269 647,69	151 434,66	-118 213,03						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	35 489,23	15 895,36	-19 593,87						
2.1.3.4	ГСМ топливо	169 119,71	3 999,75	-165 119,96						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	2 866 909,14	2 174 225,81	-692 683,33	2 980 868,78	2 238 582,89	-742 285,88	3 099 358,31	2 304 844,95	-794 513,36
2.3.1	оплата труда производственного персонала	2 240 889,84	1 779 318,40	-461 571,44	2 329 965,21	1 831 986,22	-497 978,98	2 422 581,32	1 886 213,02	-536 368,31
2.3.1.1	численность производственного персонала	8,92	7,36	-1,57						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	20 927,85	20 152,86	-774,99						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	626 019,30	394 907,41	-231 111,89	650 903,57	406 596,67	-244 306,90	676 776,98	418 631,93	-258 145,06
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,31	1,42	-0,88						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	22 606,25	23 116,73	510,48						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	44 307,70	0,00	-44 307,70						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	44 307,70	0,00	-44 307,70						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	44 307,70	0,00	-44 307,70						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						

2.5	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:	94 606,63	37 331,39	-57 275,23						
2.5.1	услуги связи	12 960,00	4 236,18	-8 723,82						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	74 607,24	27 277,63	-47 329,61						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	7 039,39	5 817,58	-1 221,80						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	29 538,46	0,00	-29 538,46						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	90 808,62	9 294,43	-81 514,19						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	18 747,23	0,00	-18 747,23						
2.9.1.1	моющие средства	12 897,23	0,00	-12 897,23						
2.9.1.2	специальное питание	5 850,00	0,00	-5 850,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	379,97	379,97						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	72 061,39	8 914,47	-63 146,93						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	72 061,39	8 914,47	-63 146,93						

2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	1 083 678,30	728 015,93	-355 662,37	1 178 357,88	749 296,34	-429 061,54	1 221 251,10	771 568,99	-449 682,10
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10 846,16	8 920,01	-1 926,15	10 846,16	8 920,01	-1 926,15	10 846,16	8 920,01	-1 926,15
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	7 846,15	8 920,01	1 073,86	7 846,15	8 920,01	1 073,86	7 846,15	8 920,01	1 073,86
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3 000,00	0,00	-3 000,00	3 000,00	0,00	-3 000,00	3 000,00	0,00	-3 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	984 394,91	656 616,19	-327 778,72	1 079 074,50	676 052,03	-403 022,46	1 121 967,71	696 063,17	-425 904,53

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	795 337,09	537 354,16	-257 982,93	843 447,41	553 259,84	-290 187,57	876 974,44	569 636,33	-307 338,11
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	189 057,83	119 262,04	-69 795,79	235 627,09	122 792,19	-112 834,90	244 993,27	126 426,84	-118 566,43
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	6,20	0,20		6,20	0,20		6,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 569,23	10 174,69	-3 394,54	13 569,23	10 378,19	-3 191,05	13 569,23	10 793,31	-2 775,92
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	13 569,23	10 174,69	-3 394,54	13 569,23	10 378,19	-3 191,05	13 569,23	10 793,31	-2 775,92
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	74 868,00	52 305,04	-22 562,96	74 868,00	53 946,11	-20 921,89	74 868,00	55 792,50	-19 075,50
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 094 424,84	2 031 501,70	-1 062 923,14	3 209 087,15	2 101 280,69	-1 107 806,46	3 317 130,15	2 188 592,50	-1 128 537,65
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 493 300,00	1 425 994,57	-1 067 305,43	2 593 032,00	1 483 034,36	-1 109 997,64	2 701 075,00	1 545 321,80	-1 155 753,20
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	589 869,69	594 215,03	4 345,33	604 800,00	606 502,54	1 702,54	604 800,00	631 057,17	26 257,17
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	589 869,69	594 215,03	4 345,33	604 800,00	606 502,54	1 702,54	604 800,00	631 057,17	26 257,17
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	589 038,93	589 038,93	0,00	601 114,23	601 114,23	0,00	625 453,31	625 453,31
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	90,37	90,37	0,00	90,37	90,37	0,00	90,37	90,37

4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	6,52	6,52	0,00	6,65	6,65	0,00	6,92	6,92
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	589 869,69	5 176,10	-584 693,59	604 800,00	5 388,32	-599 411,68	604 800,00	5 603,85	-599 196,15
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	90,00	0,00	-90,00	90,00	0,00	-90,00	90,00	0,00	-90,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	6,55	0,00		6,72	0,00		6,72	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	11 292,10	11 292,10	0,00	11 743,79	11 743,79	0,00	12 213,54	12 213,54
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	217,33	217,33	0,00	217,33	217,33	0,00	217,33	217,33
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	51,96		0,00	54,04		0,00	56,20	
4.5	Расходы на теплоноситель	11 255,15	0,00	-11 255,15	11 255,15	0,00	-11 255,15	11 255,15	0,00	-11 255,15
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	217,33	0,00	-217,33	217,33	0,00	-217,33	217,33	0,00	-217,33
4.5.2	тариф на теплоноситель	51,79	0,00		51,79	0,00		51,79	0,00	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-246 164,19	-246 164,19	0,00	-411 916,03	-411 916,03	0,00	-751 095,96	-751 095,96
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 905 130,32	5 036 644,35	-2 868 485,98	8 262 621,54	5 036 641,32	-3 225 980,22	8 567 596,02	4 883 946,08	-3 683 649,94
1	Одноставочный тариф, в том числе	5 277,40	3 350,12	x	5 516,06	3 350,12	x	5 719,66	3 248,55	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	5 274,58	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		104,52	100,00		103,69	96,97	
	товарная продукция	7 905 130,32	5 036 644,35	-2 868 485,98	8 262 621,54	5 036 641,32	-3 225 980,22	8 567 596,02	4 883 946,08	-3 683 649,94
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4

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

МУП ЖКХ "ИСТОК"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

села Новорождественское Новорождественского сельского поселения
Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020-2023 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	показатель на 2021 год*	показатель на 2022 год*	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	186,40	186,40	186,40	от 20.11.15 № 3-451
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	51,20	51,20	51,20	от 20.11.15 № 3-450
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	14,30	0,00	0,00	

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

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2020-2022 гг.

МУП ЖКХ "ИСТОК"

Упрощенная система налогообложения

села Новорождественское Новорождественского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование показателя	2020			2021			2022		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс									
1	Производство тепловой энергии	284,13	293,45	9,31	284,13	293,45	9,31	284,13	293,45	9,31
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	8,88	8,88	0,00	8,88	8,88	0,00	8,88	8,88
3	Отпуск с коллекторов источника	284,13	284,57	0,44	284,13	284,57	0,44	284,13	284,57	0,44
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	284,13	284,57	0,44	284,13	284,57	0,44	284,13	284,57	0,44
6	Потери	50,71	51,16	0,44	50,71	51,16	0,44	50,71	51,16	0,44
7	Потребители из сети	233,42	233,42	0,00	233,42	233,42	0,00	233,42	233,42	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	233,42	233,42	0,00	233,42	233,42	0,00	233,42	233,42	0,00
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	233,42	233,42	0,00	233,42	233,42	0,00	233,42	233,42	0,00
I	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		0,00	1,03		0,00	1,03	
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,030		0,00	1,040		0,00	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00		0,00	1,00		0,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	2,61	0,00		-0,06	0,00		0,00	0,00	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	0,89	0,89		0,81	0,89		0,81	0,89	
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	0,34	0,34		0,34	0,34		0,34	0,34	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75		0,00	0,75		0,00	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,02		0,00	1,030		0,00	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 002 602,95	1 275 075,77	-727 527,18	0,00	1 312 818,01	1 312 818,01	0,00	1 351 677,43	1 351 677,43

2.0	базовый уровень операционных расходов	2 002 602,95	1 275 075,77	-727 527,18	2 002 602,95	1 275 075,77	-727 527,18	2 002 602,95	1 275 075,77	-727 527,18
2.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	345 089,32	6 399,52	-338 689,80						
2.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00						
2.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	345 089,32	6 399,52	-338 689,80						
2.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	105 400,00	0,00	-105 400,00						
2.1.3.2	специальная одежда	134 823,84	0,00	-134 823,84						
2.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	20 305,62	5 910,07	-14 395,55						
2.1.3.4	ГСМ топливо	84 559,86	489,45	-84 070,40						
2.2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00						
2.3	оплата труда всего, в том числе:	1 524 957,93	1 247 898,98	-277 058,95	0,00	1 284 836,79	1 284 836,79	0,00	1 322 867,96	1 322 867,96
2.3.1	оплата труда производственного персонала	1 211 948,28	1 060 080,80	-151 867,47	0,00	1 091 459,20	1 091 459,20	0,00	1 123 766,39	1 123 766,39
2.3.1.1	численность производственного персонала	4,46	5,01	0,54						
2.3.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	22 636,96	17 646,78	-4 990,18						
2.3.2	оплата труда административно-управленческого персонала	313 009,65	187 818,18	-125 191,47	0,00	193 377,60	193 377,60	0,00	199 101,57	199 101,57
2.3.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,15	0,68	-0,48						
2.3.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	22 606,25	23 116,73	510,48						
2.4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	22 153,85	0,00	-22 153,85						
2.4.1	транспортные услуги, в том числе:	22 153,85	0,00	-22 153,85						
2.4.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00						
2.4.1.2	хозяйственным способом	22 153,85	0,00	-22 153,85						
2.4.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00						
2.4.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00						
2.4.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00						

2.5	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:	47 303,31	16 356,83	-30 946,48						
2.5.1	услуги связи	6 480,00	2 014,73	-4 465,27						
2.5.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00						
2.5.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00						
2.5.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	37 303,62	12 973,26	-24 330,36						
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	3 519,69	1 368,84	-2 150,85						
2.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00						
2.7	Расходы на обучение персонала	14 769,23	0,00	-14 769,23						
2.8	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00						
2.8.1	арендная плата не производственных объектов (в составе ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00						
2.8.2	лизинговые платежи (в составе операционных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.9	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	48 329,31	4 420,44	-43 908,87						
2.9.1	охрана труда всего, в том числе:	12 298,62	0,00	-12 298,62						
2.9.1.1	моющие средства	6 448,62	0,00	-6 448,62						
2.9.1.2	специальное питание	5 850,00	0,00	-5 850,00						
2.9.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00						
2.9.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00						
2.9.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00						
2.9.3	льготный проезд	0,00	180,71	180,71						
2.9.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00						
2.9.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	36 030,70	4 239,72	-31 790,97						
2.9.5.1	прочие общехозяйственные расходы	36 030,70	4 239,72	-31 790,97						

2.9.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00						
2.10	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00						
2.11	Прочие операционные расходы	0,00	0,00	0,00						
III	Неподконтрольные расходы	646 265,67	408 630,00	-237 635,67	209 654,38	420 527,17	210 872,80	148 944,38	433 014,52	284 070,14
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Затраты на прочие энергоресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	арендная плата производственных объектов (в составе НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	прочая арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	32 567,08	3 126,99	-29 440,09	33 073,08	3 126,99	-29 946,09	33 423,08	3 126,99	-30 296,09
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	3 923,08	3 126,99	-796,09	3 923,08	3 126,99	-796,09	3 923,08	3 126,99	-796,09
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 500,00	0,00	-1 500,00	2 000,00	0,00	-2 000,00	2 000,00	0,00	-2 000,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	27 144,00	0,00	-27 144,00	27 150,00	0,00	-27 150,00	27 500,00	0,00	-27 500,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	27 144,00	0,00	-27 144,00	27 150,00	0,00	-27 150,00	27 500,00	0,00	-27 500,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	525 321,67	376 865,49	-148 456,18	0,00	388 020,71	388 020,71	0,00	399 506,12	399 506,12

3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	430 792,76	320 144,40	-110 648,36	0,00	329 620,68	329 620,68	0,00	339 377,45	339 377,45
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	94 528,91	56 721,09	-37 807,82	0,00	58 400,03	58 400,03	0,00	60 128,68	60 128,68
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	6,20	0,20		6,20	0,20		6,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	81 592,30	0,00	-81 592,30	81 592,30	0,00	-81 592,30	81 592,30	0,00	-81 592,30
3.6.1	амортизация основных средств	81 592,30	0,00	-81 592,30	81 592,30	0,00	-81 592,30	81 592,30	0,00	-81 592,30
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	6 784,62	8 604,81	1 820,19	67 845,00	8 776,90	-59 068,10	6 785,00	9 127,98	2 342,98
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	6 784,62	8 604,81	1 820,19	67 845,00	8 776,90	-59 068,10	6 785,00	9 127,98	2 342,98
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	20 032,71	20 032,71	27 144,00	20 602,57	-6 541,43	27 144,00	21 253,43	-5 890,57
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.1	выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.2	экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	650 878,99	339 598,09	-311 280,90	136 769,34	347 514,55	210 745,21	1 402 031,25	361 904,44	-1 040 126,81
4.1	Расходы на топливо (основное)	515 397,83	197 176,92	-318 220,91	0,00	205 064,00	205 064,00	0,00	213 676,69	213 676,69
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	134 738,85	141 678,16	6 939,31	136 000,00	141 677,82	5 677,82	1 401 640,00	147 424,11	-1 254 215,89

4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	134 738,85	141 678,16	6 939,31	136 000,00	141 677,82	5 677,82	1 401 640,00	147 424,11	-1 254 215,89
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	130 954,00	139 216,40	8 262,40	136 000,00	141 677,82	5 677,82	1 401 640,00	147 424,11	-1 254 215,89
4.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	20,00	19,69	-0,32	20,00	19,69	-0,32	20,00	19,69	-0,32
4.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,55	7,07	0,52	6,80	7,20	0,40	70,08	7,49	-62,59
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 784,85	2 461,76	-1 323,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4.4	Расходы на холодную воду	742,31	743,01	0,70	769,34	772,73	3,39	391,25	803,64	412,39
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	14,30	14,30	0,00	0,00	14,30	14,30	0,00	14,30	14,30
4.4.2	тариф на холодную воду	51,91	51,96		0,00	54,04		0,00	56,20	
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-288 698,99	-288 698,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-288 698,99	-288 698,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-69 761,98		0,00	-139 523,96		0,00	0,00	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 299 747,61	1 664 842,89	-1 634 904,72	346 423,72	1 941 335,78	1 594 912,06	1 550 975,63	2 146 596,39	595 620,76
1	Одноставочный тариф, в том числе	14 136,59	7 132,51	x	1 484,13	8 317,06	x	6 644,60	9 196,43	x
	Утвержденный тариф 2 полугодия предшествующего года	16 189,92	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Темп роста	0,00	0,00		10,50	116,61		447,71	110,57	
	товарная продукция	3 299 747,61	1 664 842,89	-1 634 904,72	346 423,72	1 941 335,78	1 594 912,06	1 550 975,63	2 146 596,39	595 620,76
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x	0,00	0,00	x

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00		104,00		104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80		104,10		104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10		104,00		104,00	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2	газ природный	99,8	газ природный	101,4
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2	нефть	99,8	нефть	101,4

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

ООО "РЕКА+"

Виды деятельности

Для потребителей

производство, передача, сбыт
села Моряковского Затона Моряковского
сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,90	от 5.09.2019 № 3-129
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3 525,50	от 5.09.2019 № 3-128
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	4 682,40	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	от 5.09.2019 №3-127
эксплуатационный запас	нефть	тонн	
неснижаемый запас	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 2020 год

ООО "РЕКА+"

села Моряковского Затона Моряковского сельского поселения
Томского района

Упрощенная система
налогообложения

руб

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	46 625 390,46	44 390 603,09	-2 234 787,37
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	2 560 906,06	1 016 930,85	-1 543 975,20
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	1 392 409,32	0,00	-1 392 409,32
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	1 168 496,73	1 016 930,85	-151 565,88
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	714 410,70	710 155,53	-4 255,17
1.1.3.2	специальная одежда	289 402,60	227 533,86	-61 868,74
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	15 402,84	43 838,34	28 435,50
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	149 280,59	35 403,12	-113 877,47
1.2	расходы на топливо	16 893 295,47	18 307 426,56	1 414 131,09
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	5 144 788,65	5 596 131,84	451 343,19
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	4 954 844,24	5 428 328,88	473 484,64
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	4 873 371,75	5 327 529,50	454 157,76
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	759,80	817,04	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,41	6,52	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	81 472,50	100 799,38	19 326,88
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:	189 944,41	167 802,96	-22 141,45
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	189 944,41	167 802,96	-22 141,45
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	614,56	429,60	-184,96
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	2 009 018,04	322 499,53	-1 686 518,51
1.5.1	объем теплоносителя на технологические	7 158,36	4 682,40	-2 475,96

	нужды			
1.5.2	тариф на теплоноситель	280,65	68,87	-211,78
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 306,45	72 972,34	71 665,89
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	1 306,45	72 972,34	71 665,89
1.7	оплата труда всего, в том числе:	9 871 835,17	8 099 157,26	-1 772 677,91
1.7.1	оплата труда производственного персонала	6 915 965,41	6 277 861,77	-638 103,63
1.7.1.1	численность производственного персонала	23,75	21,74	-2,01
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	24 270,24	24 066,49	-203,75
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 955 869,77	1 821 295,49	-1 134 574,27
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	6,12	5,01	-1,11
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	40 256,25	30 315,80	-9 940,45
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 088 309,31	2 445 945,49	357 636,19
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	2 088 309,31	1 895 914,26	-192 395,05
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	550 031,24	550 031,24
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	127 473,32	3 150 637,33	3 023 164,01
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	795,91	548,10	-247,81
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	1 537 989,62	1 400 503,24	-137 486,38
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	454 363,00	334 823,66	-119 539,34
1.11.1.1	по договорам	316 688,58	334 823,66	18 135,08
1.11.1.2	хозяйственным способом	137 674,42	0,00	-137 674,42
1.11.2	регламентные работы	943 291,78	945 679,59	2 387,80
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	140 334,84	120 000,00	-20 334,84
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:	2 006 139,44	1 343 007,90	-663 131,55
1.12.1	услуги связи	15 334,23	10 992,96	-4 341,27
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	1 880 665,68	1 332 014,93	-548 650,74

1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	110 139,53	0,00	-110 139,53
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 179 689,77	2 464 515,39	-715 174,38
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	3 103 509,93	2 464 515,39	-638 994,54
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	76 179,84	0,00	-76 179,84
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	74 506,03	11 954,95	-62 551,08
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	52 592,72	6 600,00	-45 992,72
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	935 145,30	22 661,97	-912 483,32
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	37 806,38	0,00	-37 806,38
1.18.1.1	моющие средства	14 035,52	0,00	-14 035,52
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	11 456,64	0,00	-11 456,64
1.18.1.5	медицинский осмотр	12 314,21	0,00	-12 314,21
1.18.2	прочие услуги	7 956,00	0,00	-7 956,00
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:	889 382,92	22 661,97	-866 720,95
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	889 382,92	22 661,97	-866 720,95
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	140 984,64	128 680,73	-12 303,91
1.19.1	налог на имущество организаций	311,37	0,00	-311,37
1.19.2	земельный налог	137 613,84	128 680,73	-8 933,11
1.19.3	транспортный налог	3 059,43	0,00	-3 059,43
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внерезализационные расходы, всего	2 075 377,87	731 015,81	-1 344 362,06
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	2 035 489,28	0,00	-2 035 489,28
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	690 465,05	690 465,05
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	39 888,59	40 550,76	662,18
2.4.1	расходы на услуги банков	39 888,59	40 550,76	662,18

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	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	491 926,95	443 853,62	-48 073,34
4.1	Финансовый результат от реализации	491 926,95	443 853,62	-48 073,34
4.1.1	то же в %	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-4 701 415,98	-4 701 415,98
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	49 192 695,29	40 864 056,54	-8 328 638,74
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	20 227,42	19 660,36	-567,06
VIII	Товарная продукция	49 192 695,29	0,00	-49 192 695,29
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	48 700 768,33	45 121 618,91	-3 579 149,43
2	Финансовый результат от реализации	491 926,95	443 853,62	-48 073,34
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	491 926,95	443 853,62	-48 073,34
3	необходимая валовая выручка, всего	49 192 695,29	45 565 472,52	-3 627 222,76

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2020 года, к протоколу заседания правления

ООО "РЕКА+"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, сбыт
деревни Губино Моряковского сельского поселения
Томского района

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	223,10	223,10	от 12.02.15 № 3/17
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00	0,00	от 12.02.15 № 3/15
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00	

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "РЕКА+"

деревни Губино Моряковского сельского поселения
Томского района
упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	164,79	158,79	166,83
2	Собственные нужды источника тепла	0,74	0,74	0,74
3	Отпуск с коллекторов источника	164,05	158,05	166,09
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	0,00	0,00	0,00
6	Потери	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	0,00	0,00	0,00
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	164,05	158,05	166,09
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	164,05	158,05	166,09
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,02
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,03
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,05	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	1,02
II	Операционные (подконтрольные расходы)	977 974,89	1 141 227,12	1 136 774,48
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 076 552,01	1 076 552,01	1 076 552,01
III	Неподконтрольные расходы	388 228,89	363 023,45	368 827,46
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	33,16	0,00	22,27
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	16 500,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 448,00	0,00	5 227,79
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	573,64	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5 874,36	0,00	5 227,79
3.3.3.1	налог на имущество организаций	12,97	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	5 733,91	0,00	5 227,79
3.3.3.3	транспортный налог	127,48	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:	347 961,65	345 791,82	343 305,89
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	267 953,73	265 783,91	263 873,17
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	80 007,92	80 007,91	79 432,72
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	0,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,00	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:	54,44	0,00	2 964,58
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	54,44	0,00	2 964,58
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	17 231,64	17 231,64	17 306,94
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	559 799,40	236 144,59	242 399,02
4.1	Расходы на топливо (основное)	353 521,15	180 273,44	194 560,92
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:	206 252,64	55 871,14	47 820,64
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	198 338,29	55 871,14	41 003,48
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	194 748,84	55 871,14	36 908,40
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	3 589,45	0,00	4 095,08
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	7 914,35	0,00	6 817,17
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	7 914,35	0,00	6 817,17
4.4	Расходы на холодную воду	25,61	0,00	17,45
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,64	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	40,14	0,00	0,00
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
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-92 955,60
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 926 003,18	1 740 395,16	1 655 045,37

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,8	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,1	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	100,2
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	нефть	100,2

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

Виды деятельности
Для потребителей

производство, передача, сбыт
потребители п. Мирный

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	168,20	приказ Департамента от 22.11.2017 №3-338	Учтено на основании приказа, утвержденного для предшествующей организации на 2018 год, поскольку основные технико-экономические показатели и основное производственное оборудование не изменились
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	161,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	161,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	2 084,00	Приказ Департамента от 22.11.2017 №3-339	Учтено на основании приказа, утвержденного для предшествующей организации на 2018 год, поскольку основные технико-экономические показатели и основное производственное оборудование не изменились
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	876,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	876,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	2 568,51		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	1 228,65		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	1 228,65		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	дизельное топливо	тонн	17,60	Приказ Департамента от 22.11.2017 №3-337
эксплуатационный запас	дизельное топливо	тонн	0,00	
неснижаемый запас	дизельное топливо	тонн	17,60	

норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	дизельное топливо	тонн	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 2020 год

ООО "Западная Тепловая Компания" для потребителей п. Мирный

№ п/п	Наименование показателя	2020
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	6 811 941,74
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	101 353,20
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	101 353,20
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	2 761 636,24
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 607 634,18
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 607 634,18
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 607 634,18
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	248,32
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,47
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	60 467,30
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 228,65
1.5.2	тариф на теплоноситель	49,21
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 560 264,36
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 365 328,20
1.7.1.1	численность производственного персонала	5,30

1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	21 467,42
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	194 936,16
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,49
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	32 839,65
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	471 199,84
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	412 329,12
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	58 870,72
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	97 700,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	65 300,00
1.11.1.1	по договорам	65 300,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	32 400,00
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:	1 347,00
1.12.1	услуги связи	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	1 347,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	322,98
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 142,16
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	145 874,49
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	162,12
1.18.1.1	моющие средства	162,12

1.18.1.2	специальное питание	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	145 712,36
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00
1.19.4	водный налог	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	7 012,48
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	7 012,48
2.4.1	расходы на услуги банков	7 012,48
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00
3.3	резервный фонд	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00
IV	Единый налог при УСН	68 189,54
4.1	Финансовый результат от реализации	32 218,83
4.1.1	то же в %	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	6 887 143,76
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 617,08
VIII	Товарная продукция	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	6 818 954,22
2	Финансовый результат от реализации	32 218,83

2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	68 189,54
3	необходимая валовая выручка, всего	6 851 173,05

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,80
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,10
4	Индекс роста цен на топливо	газ природный

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

ООО "Гарант"

Виды деятельности

производство, передача,
сбыт

Для потребителей

деревни Воронино
Воронинского сельского
поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	159,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	313,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "Гарант"

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 483 457,55
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	19 865,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	16 771,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	3 094,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	534,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	2 560,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	1 928 313,16
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	651 190,78
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	651 190,78
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	651 190,78
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	95,75
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,80
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.4	расходы на холодную воду	44 590,47
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	583,83
1.4.2	тариф на холодную воду	76,38
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	1 376 637,24
1.7.1	оплата труда производственного персонала	1 172 384,78
1.7.1.1	численность производственного персонала	6,47
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 103,92
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	204 252,45
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,62
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 315,52
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	425 380,91
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	362 266,90
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	63 114,01
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00

1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	21 575,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	0,00
1.11.1.1	по договорам	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00
1.11.2	регламентные работы	21 575,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	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:	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 887,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9 018,00
1.18.6	расходы на сбыт	9 018,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внерезультативные расходы, всего	13 766,37
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 766,37
2.4.1	расходы на услуги банков	13 766,37
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	Единый налог при УСН	44 630,20
4.1	Финансовый результат от реализации	44 630,20
4.1.1	то же в %	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	4 541 854,13
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 323,33
VIII	Товарная продукция	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	4 497 223,92
2	Финансовый результат от реализации	44 630,20
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	44 630,20
3	необходимая валовая выручка, всего	4 541 854,13

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00

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

ООО "Гарант"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

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

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2020 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	160,20
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	8,40

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2020 год

ООО "Гарант"

руб.

№ п/п	Наименование показателя	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 135 874,62
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 804,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 804,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	1 130,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	674,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00
1.2	расходы на топливо	609 412,33
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	57 955,31
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	57 955,31
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	57 955,31
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	8,42
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	6,88
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00
1.4	расходы на холодную воду	5 846,45
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	76,54
1.4.2	тариф на холодную воду	76,38
1.5	расходы на теплоноситель	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	351 655,10
1.7.1	оплата труда производственного персонала	300 870,09
1.7.1.1	численность производственного персонала	1,66
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	15 103,92
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	50 785,01
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,15
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	27 315,52
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	108 661,43
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	92 968,86
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	15 692,57
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,90

1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	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
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	540,00
1.18.2	прочие услуги	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	0,00
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	0,00
1.18.6	расходы на сбыт	540,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	3 516,55
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	3 516,55
2.4.1	расходы на услуги банков	3 516,55
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
IV	Единый налог при УСН	11 393,91
4.1	Финансовый результат от реализации	11 393,91
4.1.1	то же в %	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00
5.2	Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	1 150 785,08
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	296,21
VIII	Товарная продукция	0,00
	справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	1 139 391,17
2	Финансовый результат от реализации	11 393,91

2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	11 393,91
3	необходимая валовая выручка, всего	1 150 785,08

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	103,00
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	104,00