



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

02.10.2019

№ 14/1

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
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. 1 – п. 9):

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 1-107).
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 1-112).
3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 1-110).
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1 деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 1-113).

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
7. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, регулируемой организацией Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» на 2020 год (тарифное дело № 1-267).
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2020 года.

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 1-107)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Борики Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020 - 30.06.2020	01.07.2020- 31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 759,02	2 763,66
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2020	2 759,02	2 763,66

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 1-112)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Рабочая, 71а деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020 - 30.06.2020	01.07.2020- 31.12.2020	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 640,19	1 666,99	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	1 640,19	1 666,99	

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 1-110)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Петрово Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020 - 30.06.2020	01.07.2020- 31.12.2020
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 179,16	2 233,32
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 179,16	2 233,32

* 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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1 деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) на 2020 год (тарифное дело № 1-113)

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

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: улица Дорожная, 1д деревни Нелюбино Зоркальцевского сельского поселения Томского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2020 - 30.06.2020	01.07.2020- 31.12.2020	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Норма плюс» (ИНН 7014063469)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	2269,15	2280,21	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 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 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 НВВ 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 включить при установлении тарифа на следующий регулируемый период в состав необходимой валовой выручки МУП «Комсервис» по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 27,43 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 292,31 тыс. руб., в том числе:

- 1) 246,31 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год;
- 2) 50,00 тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ по результатам деятельности за 2017 год, составляет 264,03 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2017 год в размере 214,03 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в период регулирования 2021-2022 годы.

Сумма по результатам деятельности организации за 2018 год в размере 27,43 тыс. руб. подлежит включению в НВВ организации в период регулирования 2021-2022 годы.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского 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 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.09.2018 № 1-609/9(133)»

Тарифы теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 749,67	14 378,69	
			2020	13 449,68	13 449,68	
			2021	12 003,23	12 063,14	
			2022	11 700,00	11 822,48	
			2023	11 822,48	12 774,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 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 НВВ 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 включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в состав необходимой валовой выручки МУП «Турунтаево-Партнер» Турунтаевского сельского поселения Томского района по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 943,19 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2020 год включена сумма в размере 326,78 тыс. руб., по результатам деятельности 2017 года.

Сумма по результатам деятельности организации в 2018 году в размере 943,19 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского 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 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 21.11.2018 № 1-523/9(306)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	4 767,30	4 767,30	
			2020	4 767,30	5 693,24	
			2021	4 821,62	5 004,69	
			2022	5 004,69	5 271,57	
			2023	5 271,57	5 508,86	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, регулируемой организацией Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» на 2020 год (тарифное дело № 1-267)

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.

Общая сумма, которую следует включить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды в необходимую валовую выручку МУП «Степановское» по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 378,89 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 243,64 тыс. руб.

При установлении тарифов по результатам деятельности за 2018 год на 2020 год сумма включения в НВВ распределена по годам следующим образом: 2020 – 189,45 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 189,44 тыс. руб. подлежит включению в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 -30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	5 778,10	7 260,68	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	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

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 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 2019 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 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 НВВ 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 из состава необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» села Новиковка Новиковского сельского поселения при установлении тарифов на последующие периоды регулирования по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 580,09 тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере 181,70 тыс. руб., в т.ч.

1) 60,34 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ по результатам деятельности 2016 года, составляет 247,67 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 12,38 тыс. руб., 2019 – 174,95 тыс. руб., 2020 - 60,34 тыс. руб.);

2) 121,36 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2017 года, составляет 138,81 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2020 – 121,36 тыс. руб., 2021 - 17,45 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 17,45 тыс. руб. и в 2018 году в размере 580,09 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского 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 14.11.2018 № 1-219/9(293) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) 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 № 1-219/9(293)»

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	3 942,00	4 111,63	
			2020	4 111,63	4 111,63	
			2021	4 444,60	4 920,16	
			2022	4 920,16	5 021,25	
			2023	5 021,25	5 248,31	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
одноставочный руб./Гкал	2019	-	-			

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
			2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова ЗА

Е.В.Захарова ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

С.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на 2019-2023 годы», в части 2020 года

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

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 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 НВВ 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 из состава необходимой валовой выручки МУП ЖКХ «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» поселка Светлый Новиковского сельского поселения при установлении тарифов на последующие периоды регулирования по результатам деятельности 2018 года по оценке эксперта составила 21,34 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производится 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 79,00 тыс. руб., в т.ч.

1) 33,17 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2016 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ по результатам деятельности 2016 года, составляет 209,51 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 129,90 тыс. руб., 2019 – 46,44 тыс. руб., 2020 - 33,17 тыс. руб.);

2) 45,83 тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности организации за 2017 год (общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2017 года, составляет 261,89 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2020 – 45,83 тыс. руб., 2021 - 216,06 тыс. руб.).

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2017 году в размере 216,06 тыс. руб. и в 2018 году в размере 21,349 тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского 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 14.11.2018 № 1-218/9(292) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) 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 № 1-218/9(292)»

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09	
			2020	2 792,09	2 848,82	
			2021	2 858,79	2 949,32	
			2022	2 949,32	3 091,40	
			2023	3 091,40	3 258,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
одноставочный руб./Гкал	2019	2 760,44	2 792,09			

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
			2021	2 858,79	2 949,32
			2022	2 949,32	3 091,40
			2023	3 091,40	3 258,16

* 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.

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
население д.Борики

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	172,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 № 3-51	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**	157,30		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 039,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-49	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**	219,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	219,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 020,00		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	351,68		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	351,68		

*-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 "НОРМА ПЛЮС"

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 744 107,93	2 593 334,91	-150 773,02
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	143 633,33	143 633,33	0,00
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	143 633,33	143 633,33	0,00
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	143 633,33	143 633,33	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 011 193,73	908 544,48	-102 649,25
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	383 596,20	261 185,01	-122 411,19
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	383 596,20	261 185,01	-122 411,19
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	383 596,20	261 185,01	-122 411,19
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	75,66	40,50	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,45	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	24 873,06	24 873,06
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	351,68	351,68
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	70,73	70,73
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	119 480,94	0,00	-119 480,94
1.6.1	амортизация основных средств	119 480,94	0,00	-119 480,94
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	731 991,79	902 277,62	170 285,83
1.7.1	оплата труда производственного персонала	603 369,33	803 754,12	200 384,79
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	12 570,19	16 744,88	4 174,68
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	128 622,46	98 523,51	-30 098,96
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,81	0,32	-0,49

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	13 302,90	25 726,86	12 423,96
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	219 623,26	270 702,99	51 079,73
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	181 010,80	241 126,23	60 115,44
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	38 612,46	29 576,76	-9 035,71
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	0,00	0,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	30,00	30,00	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	2 189,55	8 306,26	6 116,71
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	2 189,55	0,00	-2 189,55
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	2 189,55	0,00	-2 189,55
1.11.2	регламентные работы	0,00	8 306,26	8 306,26
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	31 500,00	31 500,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	31 500,00	31 500,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,59	0,59
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	8 400,00	8 400,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	132 399,13	33 911,57	-98 487,56
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	132 399,13	973,47	-131 425,66
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	132 399,13	973,47	-131 425,66
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	32 938,10	32 938,10
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	9 022,78	9 022,78
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	9 022,78	9 022,78
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	9 022,78	9 022,78
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

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
IV	Единый налог при УСН	0,00	26 023,58	26 023,58
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	26 023,58	26 023,58
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 744 107,93	2 628 381,26	-115 726,67

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,73
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
население д.Нелюбино (Центральная котельная)

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	172,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-51	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**	178,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 039,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-49	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**	179,40		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	179,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 020,00		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	мЗ**	172,51		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	мЗ	172,51		

*-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 "НОРМА ПЛЮС"

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	7 560 466,66	5 027 250,94	-2 533 215,72
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	5 650,38	5 650,38
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	5 650,38	5 650,38
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	5 650,38	5 650,38
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	5 926 062,27	2 870 598,76	-3 055 463,51
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	958 230,00	945 271,99	-12 958,01
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	958 230,00	945 271,99	-12 958,01
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	958 230,00	945 271,99	-12 958,01
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	189,00	144,49	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,54	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	76 884,00	11 273,70	-65 610,30
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	1 200,00	172,51	-1 027,49
1.5.2	тариф на теплоноситель	64,07	65,35	1,28
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12 065,94	0,00	-12 065,94
1.6.1	амортизация основных средств	12 065,94	0,00	-12 065,94
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	248 275,40	803 886,19	555 610,80
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	803 886,19	803 886,19
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	16 747,63	16 747,63
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	248 275,40	0,00	-248 275,40
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,56	0,00	-1,56
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	13 302,90	0,00	-13 302,90

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	74 532,27	242 773,63	168 241,36
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	242 773,63	242 773,63
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	74 532,27	0,00	-74 532,27
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 226,40	39 806,26	35 579,85
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	4 226,40	0,00	-4 226,40
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	4 226,40	0,00	-4 226,40
1.11.2	регламентные работы	0,00	8 306,26	8 306,26
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	31 500,00	31 500,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	1 125,00	0,00	-1 125,00
1.12.1	услуги связи	1 125,00	0,00	-1 125,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 500,00	1,30	-3 498,70
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	8 400,00	8 400,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	255 565,37	99 588,73	-155 976,64
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	255 565,37	0,00	-255 565,37
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	255 565,37	0,00	-255 565,37
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	99 588,73	99 588,73
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	8 038,86	8 038,86
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	8 038,86	8 038,86
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	8 038,86	8 038,86
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	0,00	50 352,90	50 352,90
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	50 352,90	50 352,90

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	7 560 466,66	5 085 642,70	-2 474 823,96
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	3 079,62	3 079,63	0,01
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,73
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный 100,2

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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
население д.Петрово

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	172,00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-51	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	179,00		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,00		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 039,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.04.2018 №3-49	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**	469,90		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	469,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 020,00		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	343,19		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	343,19		

*-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 "НОРМА ПЛЮС"

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 929 037,42	5 785 663,44	3 856 626,02
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	0,00	16 625,22	16 625,22
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0,00	16 625,22	16 625,22
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	16 625,22	16 625,22
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	0,00	2 762 566,91	2 762 566,91
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 267 500,00	1 438 403,08	170 903,08
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 267 500,00	1 438 403,08	170 903,08
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 267 500,00	1 438 403,08	170 903,08
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	250,00	219,12	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	6,56	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	22 427,62	22 427,62
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	343,19	343,19
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	65,35	65,35
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	281 914,90	1 051 700,47	769 785,57
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	877 213,65	877 213,65
1.7.1.1	численность производственного персонала	0,00	4,25	4,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	17 200,27	17 200,27
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	281 914,90	174 486,82	-107 428,08
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,77	0,57	-1,20
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	13 302,90	25 726,86	12 423,96
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	84 630,85	317 299,47	232 668,61

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	264 918,52	264 918,52
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	84 630,85	52 380,94	-32 249,91
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	4 799,05	8 306,26	3 507,21
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	4 799,05	0,00	-4 799,05
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	4 799,05	0,00	-4 799,05
1.11.2	регламентные работы	0,00	8 306,26	8 306,26
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	31 500,00	31 500,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	31 500,00	31 500,00
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	1,60	1,60
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	17 426,14	17 426,14

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	290 192,61	119 406,67	-170 785,94
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	290 192,61	1 724,03	-288 468,58
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	290 192,61	1 724,03	-288 468,58
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	117 682,64	117 682,64
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	10 517,00	10 517,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	10 517,00	10 517,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	10 517,00	10 517,00
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	0,00	57 961,80	57 961,80
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	57 961,80	57 961,80
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	1 929 037,42	5 854 142,25	3 925 104,83
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 658,88	2 658,88	0,00
VIII	Товарная продукция	0,00	0,00	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,73
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
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

МУП "НОРМА ПЛЮС"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
бюджет-прочие д.Нелюбино,ул.Дорожная 1д

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	172,00	Приказ Департамента тарифного регулирования от 18.04.2018 №3-51	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**	156,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	156,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 039,50	Приказ Департамента тарифного регулирования от 18.04.2018 №3-49	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**	170,30		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	170,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	1 020,00		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2020 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	170,33		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	170,30		

*-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 "НОРМА ПЛЮС"

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 392 621,21	3 568 792,96	1 176 171,75
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	84 860,00	88 022,73	3 162,73
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	84 860,00	88 022,73	3 162,73
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	84 860,00	88 022,73	3 162,73
1.1.3.2	специальная одежда	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	1 594 617,48	1 357 360,96	-237 256,52
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	263 640,00	190 985,28	-72 654,72
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	263 640,00	190 985,28	-72 654,72
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	263 640,00	190 985,28	-72 654,72
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	52,00	27,18	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	5,07	7,03	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	28 831,50	11 131,37	-17 700,13
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	450,00	170,33	-279,67
1.5.2	тариф на теплоноситель	64,07	65,35	1,28
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	179 269,94	1 443 647,88	1 264 377,94
1.7.1	оплата труда производственного персонала	0,00	1 213 927,46	1 213 927,46
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	5,25	1,25
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	0,00	19 268,69	19 268,69
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	179 269,94	229 720,42	50 450,48
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	1,12	0,74	-0,38
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	13 302,90	25 726,86	12 423,96

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	53 816,83	435 568,16	381 751,33
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	366 606,09	366 606,09
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	53 816,83	68 962,07	15 145,24
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	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	3 051,72	39 806,26	36 754,54
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	3 051,72	0,00	-3 051,72
1.11.1.1	по договорам	0,00	0,00	0,00
1.11.1.2	хозяйственным способом	3 051,72	0,00	-3 051,72
1.11.2	регламентные работы	0,00	8 306,26	8 306,26
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	31 500,00	31 500,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.12.1	услуги связи	0,00	0,00	0,00
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	0,00	0,00	0,00
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,55	0,55
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	184 533,74	2 269,77	-182 263,97
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	0,00	0,00	0,00
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	0,00	0,00	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	0,00	0,00	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	184 533,74	2 269,77	-182 263,97
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	184 533,74	2 269,77	-182 263,97
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	0,00	14 436,48	14 436,48
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	14 436,48	14 436,48
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	14 436,48	14 436,48
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

№ п/п	Наименование показателя	2020		Отклонение
		План организации	Эксперт	
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	0,00	35 832,29	35 832,29
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	0,00	35 832,29	35 832,29
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	2 392 621,21	3 619 061,73	1 226 440,52

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,73
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
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 "Комсервис" Александровского района Томской области

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Потребители Новоникольского сельского поселения

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	178,50	178,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 № 3-133	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**	178,50	178,50		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,50	178,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	91,10	91,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 № 3-134	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**	91,10	91,10		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	91,10	91,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	46,00	46,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	46,00	46,00		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	130,80	130,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-135
эксплуатационный запас	уголь	тонн	130,80	130,80	
неснижаемый запас	уголь	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	-	-	

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

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

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

МУП "Комсервис"
Александровского района Томской области

0

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	471,49	487,85	484,26	12,77
2	Собственные нужды источника тепла	5,33	5,56	5,56	0,24
3	Отпуск с коллекторов источника	466,16	482,29	478,70	12,54
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	466,16	482,29	478,70	12,54
6	Потери	80,93	91,13	91,13	10,20
7	Потребители из сети	385,23	391,16	387,57	2,34
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	385,23	391,16	387,57	2,34
8.1	Собственное потребление	3,90	3,89	3,89	(0,01)
8.2	Реализация сторонним потребителям	381,34	387,27	383,68	2,35
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	(0,01)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 513 251,84	1 676 141,11	1 671 197,94	157 946,10
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 462 079,07	1 627 424,61	1 627 424,61	165 345,54
III	Неподконтрольные расходы	766 005,89	832 791,54	752 545,13	(13 460,76)
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:	17 180,00	10 934,63	13 362,74	(3 817,26)
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	17 180,00	10 934,63	13 362,74	(3 817,26)

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	483 378,26	536 851,26	470 541,50	(12 836,75)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	372 786,36	447 675,51	396 204,61	23 418,25
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	110 591,90	89 175,75	74 336,90	(36 255,00)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	72,00	32,00	2,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	1,20	0,60	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	213 799,15	207 184,76	207 184,76	(6 614,39)
3.6.1	амортизация основных средств	213 799,15	207 184,76	207 184,76	(6 614,39)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	10 448,48	35 062,41	13 223,24	2 774,76
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	10 448,48	35 062,41	13 223,24	2 774,76
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	41 200,00	42 758,47	48 232,88	7 032,88
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 555 397,19	1 852 602,37	2 496 657,57	(58 739,61)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 283 390,60	646 000,38	686 776,13	(596 614,47)
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 272 006,58	1 206 601,99	1 809 881,44	537 874,86
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 226 102,98	1 192 145,19	1 789 678,36	563 575,37
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 146 716,99	1 176 794,91	1 766 008,07	619 291,08
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	79 385,99	15 350,29	23 670,29	(55 715,71)
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	45 903,60	14 456,80	20 203,08	(25 700,52)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	45 903,60	14 456,80	20 203,08	(25 700,52)
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	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	242 310,14	292 310,14	
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 834 654,91	4 603 845,16	5 212 710,78	378 055,87

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,727	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,2029229	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
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

МУП «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР»

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Бюджетные организации

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
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		кг.у.т./Гкал*	176,90	176,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал	417,80	417,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3*	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-	-

*-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 «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР»

потребители Турунтаевского сельского поселения
Томского района
УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 240,81	1 235,95	1 235,95
2	Собственные нужды источника тепла	1,70	2,79	2,79
3	Отпуск с коллекторов источника	1 239,11	1 233,16	1 233,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 239,11	1 233,16	1 233,16
6	Потери	247,49	417,76	417,76
7	Потребители из сети	991,62	815,40	815,40
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	991,62	815,40	815,40
8.1	Собственное потребление	75,60	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	916,02	815,40	815,40
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 294 815,05	1 558 481,95	1 563 003,66
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 257 590,37	1 522 460,53	1 522 460,53
III	Неподконтрольные расходы	649 881,20	575 681,85	495 809,01
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:	57 333,33	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	30 000,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	27 333,33	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	592 547,86	456 125,45	457 448,83

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	284 067,65	343 706,28	344 703,50
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	308 480,21	112 419,16	112 745,33
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
3.7	другие обособляющие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	37 860,93	38 360,18
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	81 695,48	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 940 515,01	1 771 485,35	1 815 565,81
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 635 704,25	1 382 726,95	1 410 166,04
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:	299 231,42	371 392,15	387 578,68
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	299 231,42	371 392,15	387 578,68
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	299 231,42	371 392,15	387 578,68
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	5 579,34	17 366,25	17 821,10
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	76,90	245,63	245,63
4.4.2	тариф на холодную воду	72,55	70,70	72,55
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

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	326 781,92
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	326 781,92
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	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	5 885 211,26	3 905 649,16	4 201 160,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,2	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	пеллеты	104,8

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

МУП «Степановское»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

бюджет, прочие

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	249,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		Гкал*	170,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м ³	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	-
эксплуатационный запас	нефть	тонн	-
неснижаемый запас	нефть	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн	-

*-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 «Степановское»

руб

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	8 684 889,84	5 973 290,66
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	106 162,29	193 457,69
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	122 041,03
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	106 162,29	71 416,66
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	35 211,15	66 312,45
1.1.3.2	специальная одежда	45 265,93	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	25 685,21	5 104,21
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	894 528,43	906 283,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	446 051,63	369 539,83
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	403 731,88	328 067,73
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	392 269,63	316 614,52
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	14,28	11,85
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	27,47	26,73
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	11 462,25	11 453,21
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	42 319,75	41 472,10
1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	42 319,75	41 472,10
1.4	расходы на холодную воду	64 770,14	57 930,74
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	153,73	145,10
1.4.2	тариф на холодную воду	421,33	399,25
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	83 134,89	0,00
1.6.1	амортизация основных средств	70 897,40	0,00
1.6.2	амортизация прочего имущества	12 237,49	0,00
1.7	оплата труда всего, в том числе:	5 283 346,34	3 258 609,42
1.7.1	оплата труда производственного персонала	3 705 510,57	2 861 053,81
1.7.1.1	численность производственного персонала	10,00	9,92
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	30 879,25	24 024,57
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	1 577 835,77	397 555,61
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	2,77	0,93

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	47 532,96	35 758,22
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 616 703,98	983 399,93
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 133 886,23	875 482,47
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	482 817,75	107 917,46
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	43 857,78	85 549,39
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	43 857,78	85 549,39
1.11.1.1	по договорам	43 857,78	85 549,39
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	37 878,62	28 082,42
1.12.1	услуги связи	27 887,49	25 772,67
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги	9 991,13	2 309,76
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	484,53	536,47
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	16 642,41	5 019,77
1.16	Расходы на обучение персонала	11 395,92	9 912,32
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	79 932,86	74 968,78
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	69 321,34	72 848,34
1.18.1.1	моющие средства	4 426,49	1 797,18
1.18.1.2	специальное питание	33 540,42	30 688,24

№ п/п	Наименование показателя	2020	
		План организации	Эксперт
1.18.1.3	страхование персонала	0,00	0,00
1.18.1.4	аттестация	0,00	0,00
1.18.1.5	медицинский осмотр	31 354,44	39 908,66
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	3 299,51	0,00
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	7 312,02	2 120,44
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	7 312,02	2 120,44
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	38 628,32	25 225,56
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	38 628,32	25 225,56
2.4.1	расходы на услуги банков	38 628,32	25 225,56
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
IV	Единый налог при УСН	88 116,35	58 003,29
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	44 797,90	58 003,29
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,00	1,00
V	Выпадающие расходы/экономия	0,00	-243 640,53
5.2	<i>Выпадающие расходы/экономия (в целях выравнивания сметы между полугодия регулируемого периода)</i>	0,00	0,00
VI	Необходимая валовая выручка, всего	8 811 634,50	5 812 878,98
VII	Объем полезного отпуска тепловой энергии	906,13	906,11
VIII	Товарная продукция	8 811 634,50	0,00
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	8 723 518,16	5 998 516,22
2	Финансовый результат от реализации	44 797,90	58 003,29
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	88 116,35	58 003,29
3	необходимая валовая выручка, всего	8 768 316,06	6 056 519,51

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,70
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,20
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,00
4	Индекс роста цен на топливо	дрова	104,80

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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского
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	185,30	185,30	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-74	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**	188,10	188,10		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	188,10	188,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	83,70	83,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по 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**	12,00	12,00		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	12,00	12,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	65,00	65,00		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	15,50	15,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	15,50	15,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	10,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	0,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	10,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района
упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	384,27	380,17	380,17	(4,10)
2	Собственные нужды источника тепла	7,04	3,12	3,12	(3,92)
3	Отпуск с коллекторов источника	377,23	377,05	377,05	(0,18)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	377,23	377,05	377,05	(0,18)
6	Потери	12,03	12,03	12,03	-
7	Потребители из сети	365,20	365,02	365,02	(0,18)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	365,20	365,02	365,02	(0,18)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	365,20	365,02	365,02	(0,18)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,01	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	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 868 942,00	972 350,00	975 171,13	(893 770,87)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 745 589,37	949 875,93	949 875,93	(795 713,43)
III	Неподконтрольные расходы	479 390,75	307 446,69	309 507,86	(169 882,90)
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:	6 691,16	1 522,66	323,61	(6 367,55)
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	695,65	347,90	237,43	(458,22)

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5 995,51	1 174,76	86,18	(5 909,33)
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:	442 451,86	266 650,42	267 424,07	(175 027,79)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	355 201,82	231 792,55	232 465,06	(122 736,76)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	87 250,04	34 857,87	34 959,01	(52 291,03)
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	0,28	0,56	0,28	-
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:	16 482,13	16 482,13	16 482,13	(0,00)
3.6.1	амортизация основных средств	16 482,13	16 482,13	16 482,13	(0,00)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	13 765,61	5 999,83	8 619,39	(5 146,22)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	13 765,61	5 999,83	8 619,39	(5 146,22)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	16 791,65	16 658,66	16 658,66
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	379 920,02	416 159,50	397 846,15	17 926,13
4.1	Расходы на топливо (основное)	276 085,97	235 924,06	279 431,31	3 345,34
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:	102 965,11	179 649,69	117 830,11	865,00
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	102 965,11	179 649,69	117 830,11	14 865,00
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	96 288,00	179 649,69	117 694,93	21 406,93

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	6 677,11	0,00	135,18	(6 541,93)
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	868,94	585,75	584,73	(284,21)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	23,00	15,50	15,50	(7,50)
4.5.2	тариф на теплоноситель	37,78	37,78	37,72	(0,07)
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	-60 335,75	-181 700,17	(181 700,17)
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	-60 335,75	-181 700,17	(181 700,17)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-83 287,00	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 728 252,78	1 552 333,44	1 500 824,96	-1 227 427,81

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,2
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,1
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
поселка Светлый Новиковского сельского поселения

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	185,30	185,30	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-74	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**	183,80	183,80		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	183,80	183,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	83,70	83,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-72	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по 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**	71,70	71,70		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	71,70	71,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	65,00	65,00		

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2020 год	показатель учтенный при корректировке 2020 года	приказ об утверждении	Примечание
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	49,50	49,50		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	49,50	49,50		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	10,70	Приказ Департамента от 14.05.2018 № 3-73	
эксплуатационный запас	уголь	тонн	0,00		
неснижаемый запас	уголь	тонн	10,70		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	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

МУП "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

поселка Светлый Новиковского сельского поселения
упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	708,69	707,58	707,58	(1,11)
2	Собственные нужды источника тепла	5,58	4,58	4,58	(1,00)
3	Отпуск с коллекторов источника	703,11	703,00	703,00	(0,11)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	703,11	703,00	703,00	(0,11)
6	Потери	71,71	71,71	71,71	-
7	Потребители из сети	631,40	631,29	631,29	(0,11)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	631,40	631,29	631,29	(0,11)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	631,40	631,29	631,29	(0,11)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,03	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,02	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 353 836,50	1 073 232,89	1 076 346,72	(277 489,79)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 314 915,02	1 048 427,10	1 048 427,10	(266 487,91)
III	Неподконтрольные расходы	431 324,39	335 985,85	336 343,03	(94 981,36)
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:	4 834,20	1 546,10	192,69	(4 641,51)
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	552,61	341,48	136,93	(415,68)

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4 281,59	1 204,62	55,76	(4 225,83)
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:	386 145,23	297 356,33	298 219,06	(87 926,17)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	323 837,08	260 599,59	261 355,68	(62 481,40)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	62 308,15	36 756,73	36 863,38	(25 444,77)
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	0,28	0,56	0,28	-
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:	12 411,00	12 411,00	12 411,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	12 411,00	12 411,00	12 411,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	9 544,95	6 326,67	7 136,09	(2 408,86)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	9 544,95	6 326,67	7 136,09	(2 408,86)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	18 389,00	18 345,76	18 384,19	(4,81)
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	451 088,27	443 702,53	444 113,38	(6 974,89)
4.1	Расходы на топливо (основное)	407 049,82	398 151,36	405 312,97	(1 736,84)
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:	42 168,35	43 680,90	36 933,41	(5 234,94)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	42 168,35	43 680,90	36 933,41	(5 234,94)

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2020 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	37 400,00	43 680,90	36 845,94	(554,06)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	4 768,35	0,00	87,47	(4 680,88)
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	1 870,11	1 870,26	1 867,01	(3,10)
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	49,50	49,50	49,50	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	37,78	37,78	37,72	(0,07)
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	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-33 174,73	-79 006,00	(79 006,00)
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	-33 174,73	-79 006,00	(79 006,00)
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-39 283,94	0,00	
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 236 249,16	1 780 462,60	1 777 797,13	-458 452,03

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		103,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,2
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,1
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,1
6	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	уголь	104,1

