



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

07.11.2017

№ 30/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента
С.К.Плотников Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
(право совещательного голоса)

А.А.Давидович СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ:

Е.А.Соколова - председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

ПОВЕСТКА ДНЯ (П.1-П.21):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 №1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы», в части 2018 года.

2. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-431/9(497) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2016-2018 годы»

3. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.01.2016 № 1-100 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-431/9(497) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2016-2018 годы»

4. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района, регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» на 2018 год.
5. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных «Школьная» (улица Комарова, 34, стр.3), «Больничная» (улица Северная, 15/11) села Суйга Молчановского сельского поселения Молчановского района, регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2018 год.
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-343/9(266) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на период регулирования с 2016 по 2018 год», в части 2018 года.
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-352/9(377) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года.
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-353/9(378) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года.
9. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-830/9(552) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.
10. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2015 № 1-201/9(782) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2017-2019 годы, в части 2018 года.
11. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2015 № 1-846/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2017-2019 годы, в части 2018 года.
12. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-316/9(323) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию

теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы, в части 2018 года.

13. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А Спасского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-321/9(324) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы, в части 2018 года.

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-787/9(448) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

15. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная № 1) с. Филимоновка Новокусовского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-163/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года.

16. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная № 55а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-165/9(367) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года.

17. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-166/9(368) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года.

18. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская № 73) села Казанка Новокусовского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-164/9(366) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года.

19. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа "Город Томск", установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 N 1-443/9(543) «Об установлении долгосрочных

параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016 - 2018 годы», в части 2018 года.

20. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 N 1-444/9(544) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016 - 2018 годы», в части 2018 года.

21. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское».

По вопросу пункта 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 №1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы», в части 2018 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и 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, приведенной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, экономически обоснованные расходы, понесенные организацией в отчетном периоде, необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год).

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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

С учетом суммы недополученного дохода, связанного со снижением объема фактического полезного отпуска, отклонения суммы расходов, учтенных при планировании на 2016 год, от суммы фактических расходов, подтвержденных документально и принятых экспертом как экономически обоснованные, общая сумма, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Энергонефть Томск» по результатам деятельности в 2016 году, по оценке эксперта, составила 11 553,53 тыс. рублей. При этом из них в 2018 году в составе НВВ организации учтена сумма в размере 2 320,91 тыс. рублей. Оставшаяся сумма в размере 9 232,62 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующие периоды.

Кроме того, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2018 год в составе НВВ учтена сумма в размере 8 729,34 тыс. руб. по результатам деятельности за 2015 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности за 2015 год в размере 4 769,64 тыс. руб. будет учтена при корректировке НВВ и тарифов на 2019 год.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 16.12.2016 № 1-448/9(789)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области,
с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 729,29	3 803,15	
			2018	3 803,15	3 803,15	
			2019	3 981,57	4 168,52	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	4 400,56	4 487,72	
			2018	4 487,72	4 487,72	
			2019	4 698,25	4 918,85	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 2 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-431/9(497) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2016-2018 годы»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. В связи с изменением системы налогообложения организации предлагается признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-431/9(497) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 11.12.2015)

РЕШИЛИ: Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-431/9(497) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 11.12.2015).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 3 Повестки дня о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.01.2016 № 1-100 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-431/9(497) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2016-2018 годы»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. В связи с изменением системы налогообложения организации предлагается признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.01.2016 № 1-100 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-431/9(497) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.01.2016).

РЕШИЛИ: Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 25.01.2016 № 1-100 «О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-431/9(497) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрации Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 26.01.2016).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 4 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района, регулируемой организацией Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» на 2018 год **СЛУШАЛИ:** Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 2 к настоящему протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо (вх.№ 53/4080 от 01.11.2017) от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» о проведении заседания правления без участия представителей организации.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Нарга Наргинского сельского поселения Молчановского района, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «С-К Молчаново» (ИНН 7010002930)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 547,51	3 698,40
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2018	3 547,51	3 698,40

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 5 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельных «Школьная» (улица Комарова, 34, стр.3), «Больничная» (улица Северная, 15/11) села Суйга Молчановского сельского поселения Молчановского района, регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2018 год

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

В адрес Департамента поступило письмо (вх.№ 53/4075 от 02.11.2017) от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» о проведении заседания правления без участия представителей организации.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная», расположенной по адресу: улица Комарова, 34 села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, котельной «Больничная», расположенной по адресу: улица Северная, 15/11 села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	7894,98	7894,98	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	7894,98	7894,98	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 6 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул. Центральная, 10 Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-343/9(266) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на период регулирования с 2016 по 2018 год», в части 2018 года

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

В адрес Департамента поступило письмо (вх.№ 53/3919 от 24.10.2017) от теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» о согласии с размером тарифов и о проведении заседания правления без участия представителей организации.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при корректировке на 2018 год в состав необходимой валовой выручки МУП «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 382,75 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 182, 05 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации 2015 года. В состав необходимой валовой выручки организации на 2018 год включена сумма в размере 3, 83 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 378, 92 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 10, Большедороховского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-343/9(266) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на период регулирования с 2016 по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 29.10.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 10, Большедороховского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011508)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 885,27	1 950,05	
			2017	1 950,05	2 027,56	
			2018	2 027,56	2 128,39	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 885,27	1 950,05	
			2017	1 950,05	2 027,56	
2018	2 027,56		2 128,39			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-352/9(377) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки МУП «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 209,51 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 151, 78 тыс. рублей. В том числе: 129,90 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год; 21,88 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 79,61 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

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 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-352/9(377) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

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 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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	2016	2 475,31	2 564,62	
			2017	2 564,62	2 654,18	
			2018	2 654,18	2 760,44	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 475,31	2 564,62	
			2017	2 564,62	2 654,18	
			2018	2 654,18	2 760,44	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новиковка Новиковского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-353/9(378) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки МУП «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 247,67 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 5, 83 тыс. рублей. В том числе: исключена сумма в размере 12,38 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год; включена сумма 36,55 тыс. рублей по результатам деятельности за 2015 год, исключена сумма в размере 30,00 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2014 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 235,29 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

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 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-353/9(378) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011522) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

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 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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	2016	2 888,40	3 292,37	
			2017	3 292,37	4 253,28	
			2018	3 942,00	3 942,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 888,40	3 292,37	
			2017	3 292,37	4 253,28	
2018	3 942,00		3 942,00			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-830/9(552) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

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

В адрес Департамента поступило письмо (вх.№ 53/4091 от 03.11.2017) от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» о согласии с размером тарифов и о проведении заседания правления без участия представителей организации.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «Сети Плюс» по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 1 311,91 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 331,91 тыс. рублей. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 979, 99 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-830/9(552) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 18.12.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076)
на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск,
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СЕТИ Плюс» (ИНН 7024040076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 185,17	2 274,61	
			2017	2 274,61	2 286,59	
			2018	2 286,59	2 318,10	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 185,17	2 274,61	
			2017	2 274,61	2 286,59	
2018	2 286,59		2 318,10			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2015 № 1-201/9(782) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2017-2019 годы, в части 2018 года.

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Мирненского сельского поселения "ТВК" по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 949,20 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 1 057,20 тыс. рублей. В том числе: 626,47 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год; 322,73 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2015, 2016 г.г. в размере 842,12 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-201/9(782) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.12.2016) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка
Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района,
с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода		
1.	муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения «ТВК» (ИНН 7014055027)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 146,91	1 183,21		
			2018	1 183,21	1 230,70		
			2019	1 226,11	1 267,71		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *					
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 353,35	1 396,19		
			2018	1 396,19	1 452,23		
2019	1 446,81		1 495,90				

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: 3А

О.Н.Касьянова: 3А

Г.К.Кулешов: 3А

С.К.Плотников: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2015 № 1-846/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2017-2019 годы, в части 2018 года

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

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-846/9(610) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 07.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 02.12.2016 № 1-846/9(610)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетическое предприятие Богашево» (ИНН 7014061165)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 699,88	1 801,42	
			2018	1 801,42	1 876,25	
			2019	1 847,35	1 911,64	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	1 699,88	1 801,42	
2018	1 801,42		1 876,25			
2019	1 847,35		1 911,64			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-316/9(323) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы, в части 2018 года

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

В адрес Департамента поступило письмо (вх.№ 53/4081 от 03.11.2017) от теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» о проведении заседания правления без участия представителей организации.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при корректировке на 2018 год в необходимую валовую выручку Муниципального унитарного предприятия Спасского сельского поселения "Техник" по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 176,56 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2018 год включена сумма в размере 176,56 тыс. рублей.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от от 14.10.2016 № 1-316/9(323) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.10.2016) изложить в редакции:

По вопросу пункта 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А Спасского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-321/9(324) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы, в части 2018 года

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

В адрес Департамента поступило письмо (вх.№ 53/4080 от 03.11.2017) от теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» о проведении заседания правления без участия представителей организации.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия Спасского сельского поселения "Техник" по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 629,91 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 314,96 тыс. рублей. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 г.г. в размере 314,96 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, Спасского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.10.2016 № 1-321/9(324) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 19.10.2016) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной села Вершинино Спасского сельского поселения Томского района,
 с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	5970,59	13399,04	
			2018	10578,41	10578,41	
			2019	9582,52	10403,47	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	5970,59	13399,04	
			2018	10578,41	10578,41	
			2019	9582,52	10403,47	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-787/9(448) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 12 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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.

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 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-787/9(448) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru, 26.11.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 20.11.2015 № 1-787/9(448)»

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ 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	2016	4 562,68	4 776,57	
			2017	4 776,57	4 859,54	
			2018	4 776,66	4 776,66	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 562,68	4 776,57	
2017	4 776,57		4 859,54			
2018	4 776,66		4 776,66			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, Спасского сельского поселения Томского района,
 с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения «ТЕХНИК» (ИНН 7014059920)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3600,86	3742,98	
			2018	3742,98	3900,97	
			2019	3904,31	4018,81	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3600,86	3742,98	
			2018	3742,98	3900,97	
			2019	3904,31	4018,81	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 15 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная № 1) с. Филимоновка Новокусовского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-163/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 13 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки МУП «Новокусовские коммунальные системы» по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила -347, 84 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 215,58 тыс. рублей. В том числе: 17,39 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год; 135,70 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года; 62,49 тыс. рублей по результатам деятельности 2014 года. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 330,45 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 1) с. Филимоновка Новокусовского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-163/9(365) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, № 1) с. Филимоновка Новокусковского сельского поселения
 Асиновского района,
 с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	6 542,42	6 542,42	
			2017	5 633,09	5 633,09	
			2018	5 508,16	5 508,16	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	6 542,42	6 542,42	
2017	5 633,09		5 633,09			
2018	5 508,16		5 508,16			

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 16 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная № 55а) с. Ново-Кусково Новокузковского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-165/9(367) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 14 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при корректировке на 2018 год в необходимую валовую выручку МУП «Новокузковские коммунальные системы» по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 53, 92 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 259, 53 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации 2015 года. В состав необходимой валовой выручки организации на 2018 год включена сумма в размере 30,54 тыс. рублей. В том числе: включена сумма 0,5 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год; 30,00 тыс. рублей по результатам деятельности 2014 года. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 53,38 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково Новокузковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-165/9(367) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кузово Новокусовского сельского поселения Асиновского района,
 с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 791,44	2 794,27	
			2017	2 549,28	2 651,83	
			2018	2 651,83	3 388,66	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 791,44	2 794,27	
			2017	2 549,28	2 651,83	
			2018	2 651,83	3 388,66	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 17 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, № 8а) с. Ново-Кусково Новокузковского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-166/9(368) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 15 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при корректировке на 2018 год в необходимую валовую выручку МУП «Новокузковские коммунальные системы» по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 613, 39 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 340, 44 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации 2015 года. В состав необходимой валовой выручки организации на 2018 год включена сумма в размере 20,45 тыс. рублей. В том числе: включена сумма 2,45 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год; 18,00 тыс. рублей по результатам деятельности 2014 года. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 610, 94 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокузковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-166/9(368) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения Асиновского района,
 с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 010,49	2 035,75	
			2017	1 973,73	2 053,13	
			2018	2 053,13	2 201,79	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 010,49	2 035,75	
			2017	1 973,73	2 053,13	
			2018	2 053,13	2 201,79	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская № 73) села Казанка Новокузковского сельского поселения Асиновского района, установленных для теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-164/9(366) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 16 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки МУП «Новокузковские коммунальные системы» по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 74,73 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 209, 40 тыс. рублей. В том числе: 14,95 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год; 149,45 тыс. рублей по результатам деятельности 2015 года; 45,00 тыс. рублей по результатам деятельности 2014 года. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 59,78 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, 73) села Казанка Новокузковского сельского поселения Асиновского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.11.2015 № 1-164/9(366) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокузковские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на период регулирования с 2016 года по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 13.11.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Школьная» (ул. Партизанская, 73) села Казанка Новокусовского сельского поселения Асиновского района, с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Новокусовские коммунальные системы» (ИНН 7002016954)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	6 211,75	6 821,58	
			2017	5 967,94	6 208,02	
			2018	6 208,02	6 822,28	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	6 211,75	6 821,58	
			2017	5 967,94	6 208,02	
			2018	6 208,02	6 822,28	

* 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

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 19 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа "Город Томск", установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 N 1-443/9(543) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016 - 2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 17 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ООО «Томскводоканал» при корректировке на 2018 год по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта составила 639,69 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний 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 2018 год исключена сумма в размере 896,20 тыс. рублей. В том числе:

по результатам деятельности 2015 года исключена сумма в размере 256,51 тыс. рублей. (Общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2016-2018 гг. по результатам деятельности за 2015 год, составляет 285,01 тыс. руб. При корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, указанная сумма 285,01 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 28,5 тыс. руб., 2018 – 256,51 тыс. руб.)

по результатам деятельности за 2016 год из состава НВВ исключена сумма 639,69 тыс. рублей.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-443/9(543) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 18.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2015 № 1-443/9(543)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа «Город Томск», с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 779,87	4 967,76	
			2017	4 967,76	5 152,39	
			2018	5 152,39	5353,92	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 640,25	5 861,96	
			2017	5 861,96	6 079,82	
2018	6 079,82		6 317,63			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 20 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 N 1-444/9(544) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016 - 2018 годы», в части 2018 года

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 18 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 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 2018 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 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Томскводоканал» при корректировке на 2018 год по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта составила 167,72 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 периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний 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 2018 год включена сумма в размере 58,23 тыс. руб. В том числе:

по результатам деятельности 2015 года включена сумма в размере 49,94 тыс. руб. (общая сумма, которую следует включить в состав НВВ 2016-2018 гг. по результатам деятельности за 2015 год, составляет 131,07 тыс. руб. При корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, указанная сумма 131,07 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 81,14 тыс. руб., 2018 – 49,94 тыс. руб.)

по результатам деятельности за 2016 год в состав НВВ включена сумма 8,30 тыс. рублей.

Оставшаяся сумма в размере 159,42 тыс. руб. по результатам деятельности организации в 2016 году подлежит включению в состав НВВ в последующие периоды регулирования 2019-2020 годы.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-444/9(544) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 18.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2015 № 1-444/9(544)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87, с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 865,44	1 931,95	
			2017	1 931,95	2 003,19	
			2018	2 003,19	2 088,47	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 201,22	2 279,70	
			2017	2 279,70	2 363,76	
			2018	2 363,76	2 464,39	

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 21 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское»

СЛУШАЛИ: Е.А.Соколову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 19 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района, с 01.01.2018 по 31.12.2018:

№ 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	2018	5 424,37	5 690,17	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2018	5 424,37	5 690,17	

* 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

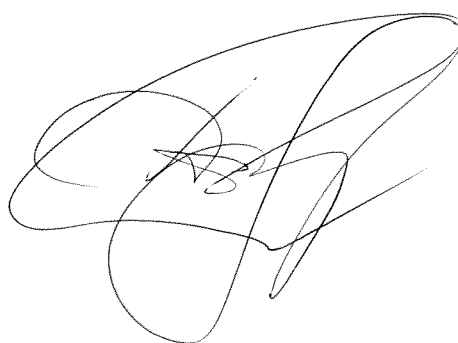
О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск"

потребители месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Кargasокского, Парабельского районов Томской области

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	71 705,15	71 013,10	71 143,30	130,19
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	4 605,16	4 674,95	4 629,67	45,27
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	67 100,00	66 338,15	66 513,62	175,47
II	Операционные (подконтрольные расходы)	182 289 711,96	180 481 004,27	179 833 401,13	- 647 603,14
	Базовый уровень операционных расходов	175 292 350,69	175 292 350,69	175 292 350,69	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,04015	1,04000	1,04000	-
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	0,00478	0,00478
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	-	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	41 894 513,47	41 325 855,48	39 971 615,40	- 1 354 240,08
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	2 188 787,74	2 438 919,29	2 392 670,96	- 46 248,33
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	6 935 469,23	7 027 754,09	5 936 688,19	- 1 091 065,90
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	184 909,22	408 309,89	210 644,14	- 197 665,75
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	30 094 387,23	29 551 590,27	29 672 517,01	120 926,74
	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	506 893,35	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 105 965,88	732 947,54	935 457,18	202 509,64
	другие обосновывающие расходы, в том числе	82 846,84	226 354,45	76 901,75	- 149 452,70
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	налог на прибыль	795 253,97	939 979,96	746 736,18	- 193 243,78
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	55 795 614,08	58 384 482,15	58 084 822,22	- 299 659,94
	расходы на топливо	12 329 030,43	13 211 638,58	13 298 223,10	86 584,52
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	40 361 759,99	38 964 291,05	38 692 595,05	- 271 696,00
	электрическая энергия, в том числе:	25 000 776,03	22 674 262,30	22 302 061,19	- 372 201,10
	покупная тепловая энергия, в том числе:	15 360 983,96	16 290 028,76	16 390 533,85	100 505,10
	расходы на холодную воду	1 596 675,14	-	-	-
	расходы на теплоноситель	1 508 148,51	6 208 552,52	6 094 004,07	- 114 548,45
V	Прибыль	4 528 582,12	3 759 919,84	3 729 035,71	- 30 884,14
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	3 893 422,99	3 759 919,84	3 729 035,71	- 30 884,14
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	635 159,13	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	1,62	1,34	1,34	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	8 729 337,10	11 050 248,20	- 2 320 911,11
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2014 год)	-	-	-	-

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2015 год)	-	-	8 729 337,10	-	8 729 337,10	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (2016 год)	-	-	-	-	2 320 911,11	- 2 320 911,11
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	-	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка			284 508 421,63		270 568 626,25	-4 653 298,40

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%			104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%			105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%			104,00
4.	Индекс роста цен на топливо 1	вид топлива/%		газ природный	104,30
	Индекс роста цен на топливо 2	вид топлива/%		нефть	101,70
	Индекс роста цен на топливо 3	вид топлива/%		электроэнергия	105,30

утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	161,8	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-777	Учтены, согласно предложениям 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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	161,8		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	22040,9	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-775	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	22040,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	32097,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	32097,1		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	278,3	Приказ Департамента от 16.12.2016 №3-776	
эксплуатационный запас, тн	28,50		
неснижаемый запас, тн	249,80		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

* 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 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "С-К Молчаново"

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	11 534 829,82	7 860 245,32	-3 674 584,50
1.1	расходы на сырье и материалы	84 131,20	106 420,42	22 289,22
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	81 249,39	81 249,39	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	2 881,81	25 171,03	22 289,22
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	2 647,40	2 647,40	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	234,41	234,41	0,00
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	22 289,22	22 289,22
1.2	расходы на топливо	3 007 754,37	2 845 857,05	-161 897,32
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	480 472,62	497 782,49	17 309,87
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	480 472,62	497 782,49	17 309,87
1.3.1.1	на технологические нужды	480 472,62	497 782,49	17 309,87
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	30 136,19	30 136,19
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	524,92	524,92
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,00	57,41	57,41
1.5	расходы на теплоноситель	34 771,78	0,00	-34 771,78
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
1.7	оплата труда всего	2 862 451,51	3 235 673,21	373 221,70
1.7.1	оплата труда производственного персонала	2 579 233,51	2 679 696,58	100 463,07
1.7.1.1.	численность производственного персонала (ПП)	12,50	12,88	0,38
1.7.1.2.	средняя заработная плата ПП	17 194,89	17 342,88	147,99
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	283 218,00	555 976,63	272 758,63
1.7.2.1.	численность административно-	1,00	1,51	0,51
1.7.2.2.	средняя заработная плата АУП	23 601,50	30 681,95	7 080,45
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	864 460,36	977 173,31	112 712,95
1.8.1.1.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	778 928,52	809 268,37	30 339,85
1.8.1.2.	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	85 531,84	167 904,94	82 373,11
1.8.2	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	0,00
1.8.3	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 115 100,00	0,00	-1 115 100,00
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)	634 603,02	35 422,40	-599 180,62
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	304 703,02	4 326,40	-300 376,62
1.11.1.1	по договорам	0,00	4 326,40	4 326,40
1.11.1.2	хозяйственным способом	0,00	0,00	0,00
1.11.2	регламентные работы	329 900,00	31 096,00	-298 804,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00

1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	2 107 610,00	13 200,00	-2 094 410,00
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 услуги	118 610,00	13 200,00	-105 410,00
1.12.5.	не поименованные выше	1 989 000,00	0,00	-1 989 000,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	162 720,00	0,00	-162 720,00
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	0,00	0,00	0,00
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	162 720,00	0,00	-162 720,00
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	13 965,00	5 600,00	-8 365,00
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	166 789,96	112 980,25	-53 809,71
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	39 597,60	13 140,25	-26 457,35
1.18.5.3.	прочие общехозяйственные расходы	39 597,60	13 140,25	-26 457,35
1.18.6.	расходы на сбыт	127 192,36	99 840,00	-27 352,36
1.19.	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
II	внебюджетные расходы, всего	12 095,00	13 081,95	986,95
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе:	12 095,00	13 081,95	986,95
2.4.1	расходы на услуги банков	12 095,00	13 081,95	986,95
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
IV*	единый налог при УСН	94 134,22	77 752,85	-16 381,37
IV.1.	Финансовый результат от реализации	94 134,22	77 752,85	-16 381,37
IV.2.	то же в %	0,82	0,99	0,17
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	0,00	0,00
VI	необходимая валовая выручка, всего	11 641 059,04	7 951 080,13	-3 689 978,91
VII	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	2 201,47	2 201,46	-0,01

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%	104	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,3	105,3
индекс роста цен на водоснабжение	%	104	104,0
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3
		газ природный	104,4

Ворошица Е.А. 

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "С-К Молчаново"

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)

села Нарга Наргинского сельского
поселения Молчановского района

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг у.т./Гкал	172,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 3-483	Утверждены для предшествующей организации ООО "Сибтерм-К" на 2016 год
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг у.т./Гкал**	187,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1 616,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области 04.12.2015 № 3-481 в составе котельных для ООО «Сибтерм-К» на 2016	Утверждены для предшествующей организации ООО "Сибтерм-К" на 2016 год
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	876,2		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1 005,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	524,92		
общий нормативный запас топлива (дизельное топливо), в том числе:	9,40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 №3-482	Утверждены для предшествующей организации ООО "Сибтерм-К" на 2016 год
эксплуатационный запас (дизельное топливо), тн	0,00		
неснижаемый запас (дизельное топливо), тн	9,40		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа (дизельное топливо), тн	—		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	295,40		
эксплуатационный запас (уголь), тн	254,60		
неснижаемый запас (уголь), тн	40,80		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа (уголь), тн	—		

*-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 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.

Волошина Е.А.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "ДНР"

для потребителей котельной «Школьная», расположенной по адресу: улица Комарова, 34 села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района, котельной «Больничная», расположенной по адресу: улица Северная, 15/11 села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района

руб.

№ пп	Наименование показателя	2018		Отклонение
		План организации	Эксперт	
1	2	3	4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	4 793 818,49	4 301 748,44	-492 070,04
1.1	расходы на сырье и материалы	195 220,20	143 715,66	-51 504,54
1.2	расходы на топливо	797 098,32	578 640,42	-218 457,90
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	422 823,05	425 451,91	2 628,86
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	422 823,05	425 451,91	2 628,86
1.3.1.1	на технологические нужды	422 823,05	425 451,91	2 628,86
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00
1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	198 327,13	0,00	-198 327,13
1.11.2	регламентные работы	0,00	0,00	0,00
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	0,00	0,00	0,00
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	46 147,01	2 106,96	-44 040,05
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	302 517,54	189 779,70	-112 737,84
1.14.1.	арендная плата производственных объектов	302 517,54	189 779,70	-112 737,84
1.14.2.	арендная плата не производственных объектов	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	4 410,00	8 808,47	4 398,47
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00

Ворошица Е. А. М.П.

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	1 459,82	1 503,79	43,97
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	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:	1 459,82	1 503,79	43,97
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
II	Внереализационные расходы, всего	8 958,66	8 957,74	-0,92
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	8 958,66	8 957,74	-0,92
2.4.1	расходы на услуги банков	8 958,66	8 957,74	-0,92
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
IV	единый налог при УСН	48 025,73	43 107,06	-4 918,67
IV.1.	<i>Финансовый результат от реализации</i>	48 025,73	43 107,06	-4 918,67
IV.2.	<i>то же в %</i>	1,00	1,00	0,00
V	выпадающие расходы/экономия	0,00	-525 497,02	-525 497,02
VI	необходимая валовая выручка, всего	4 850 802,88	3 828 316,22	-1 022 486,65
VII	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	475,18	484,91	9,73

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

	Индекс потребительских цен	%	104	104,0
	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,3	105,3
	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	104,0
	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3

Общество с ограниченной ответственностью "ДНР"

теплоснабжение

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)котельной «Школьная», расположенной по
адресу: улица Комарова, 34 села Суйга
Суйгинского сельского поселения
Молчановского района, котельной
«Больничная», расположенной по адресу: улица
Северная, 15/11 села Суйга Суйгинского
сельского поселения Молчановского района

для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2018 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг у.т./Гкал	206.40	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.02.2017 №3-31	учтено на основании приказа Департамента тарифного регулирования Томской области в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг у.т./Гкал**	198.10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	163.00	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.02.2017 №3-33	учтено на основании приказа Департамента тарифного регулирования Томской области в соответствии с заключением отражающим расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	62.80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	74.30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	17.80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	73.80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.02.2017 №3-32	
эксплуатационный запас, тн	63.60		
неснижаемый запас, тн	10.20		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	—		

*-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 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"
котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 10, Большедороховского сельского поселения Асиновского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора / из тепловой сети), Гкал	1 376,95	1 517,14	1 371,46	- 145,68
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 376,95	1 517,14	1 371,46	- 145,68
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 442,08	1 457,32	1 453,08	- 4,23
2	базовый уровень операционных расходов	1 351,25	1 351,25	1 351,25	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,078	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	474,32	472,47	469,73	- 2,74
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1,85	-	0,58	0,58
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,85	-	0,58	0,58
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	441,23	441,23	434,76	- 6,48
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	369,72	360,29	355,00	- 5,29
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	71,51	80,94	79,75	- 1,19
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	34,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-	-
16.1	амортизация основных средств	-	-	-	-
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	4,53	4,53
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	4,53	4,53
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-

19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	31,24	31,24	29,87	-	1,37	
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-	-	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 387,66	1 225,39	1 094,39	-	131,00	
1.2	расходы на топливо (основное)	1 119,26	969,68	828,30	-	141,38	
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	-	
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	253,59	253,53	263,74	-	10,21	
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	253,59	253,53	263,74	-	10,21	
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-	-	
1.4	расходы на холодную воду	14,81	2,18	2,35	-	0,17	
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	
V	Прибыль	-	-	-	-	-	
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-	-	
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>	-	0,00	-	-	-	
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	182,05	-	182,05
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	0,00	-	-	-	
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015</i>	-	0,00	-	182,05	-	182,05
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	3,83	-	3,83	
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	-	-	
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 304,05	3 155,18	2 838,99	-	316,19	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь 104,3

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год
Муниципальное унитарное предприятие "Большедороховское жилищно-коммунальное хозяйство"**

котельной села Больше-Дорохово, ул.Центральная, 10, Большедороховского сельского поселения Асиновского района

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	190,70	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/85	Учены, согласно предложениям 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 **	184,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	227,21	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/83	Учены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам учтенным при установлении тарифа, Гкал**	220,08		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	162,76		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	160,50		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	164,1	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/84	
эксплуатационный запас, тн	141,5		
неснижаемый запас, тн	22,60		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	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 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"
 потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения
 Асиновского района
 упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора / из тепловой сети), Гкал	622,85	622,85	535,23	- 87,62
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	622,85	622,85	535,23	- 87,62
II	Операционные (подконтрольные расходы)	921,39	958,70	955,92	- 2,79
2	базовый уровень операционных расходов	888,92	888,92	888,92	0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	291,77	291,77	290,29	- 1,49
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1,05	1,05	0,39	- 0,67
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,05	1,05	0,39	- 0,67
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	273,85	273,85	270,55	- 3,31
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	221,53	231,70	228,90	- 2,80
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	52,32	42,16	41,65	- 0,51
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,70	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,28	0,08
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	3,55	3,55
16.1	амортизация основных средств	-	-	3,55	3,55
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-

18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	16,86	16,86	15,81	- 1,06
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	452,86	452,86	350,15	- 102,71
1.2	расходы на топливо (основное)	411,48	411,48	311,73	- 99,75
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	40,07	40,07	37,13	- 2,93
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	40,07	40,07	37,13	- 2,93
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	1,31	1,31	1,29	- 0,02
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	- 21,88	0,00	- 21,88	- 21,88
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015	- 21,88	0,00	- 21,88	- 21,88
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	- 129,90	- 129,90
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 644,14	1 703,33	1 444,57	- 258,76

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь 104,3



Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

потребителям поселка Светлый Новиковского сельского поселения Асиновского района

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	181,30	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/85	Учтены согласно предложениям 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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	180,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	84,10	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/83	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	71,99		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	65,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	49,50		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	76,6	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/84	
эксплуатационный запас, тн	66,1		
неснижаемый запас, тн	10,50		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	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 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"
 Потребители села Новиковка Новиковского сельского поселения асиновского района
 упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	351,49	351,49	319,81	- 31,68
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	351,49	351,49	319,81	- 31,68
II	Операционные (подконтрольные расходы)	689,77	689,77	687,77	- 2,00
2	базовый уровень операционных расходов	639,57	639,57	639,57	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,050	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	207,50	207,50	207,92	0,43
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1,05	1,05	0,39	- 0,66
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,05	1,05	0,39	- 0,66
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	194,85	194,85	192,50	- 2,35
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	145,40	178,55	176,39	- 2,15
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	49,46	16,31	16,11	- 0,20
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,70	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,28	0,08
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	2,49	2,49
16.1	амортизация основных средств	-	-	2,49	2,49
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-

19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	11,59	11,59	12,54	0,95
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	273,15	273,15	370,83	97,69
1.2	расходы на топливо (основное)	218,64	218,64	173,02	45,62
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	54,09	54,09	197,41	143,31
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	54,09	54,09	197,41	143,31
1.3.1.1	на технологические нужды	54,09	54,09	197,31	143,21
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	0,10	0,10
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	0,41	0,41	0,40	0,01
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	35,55	-30,00	6,55	36,55
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015	35,55	0,00	36,55	36,55
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2014	-	-30,00	30,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	12,38	12,38
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 205,97	1 140,42	1 260,69	54,72

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%	104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%	104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь 104,3

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новиковское жилищно-коммунальное хозяйство"

Потребители села Новиковка Новиковского сельского поселения асиновского района

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	181,30	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/85	Учтены согласно предложениям 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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	183,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	84,10	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/83	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	12,09		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	65,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	15,50		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	76,6	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/84	
эксплуатационный запас, тн	66,1		
неснижаемый запас, тн	10,50		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	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

Общество с ограниченной ответственностью "СЕТИ Плюс"
поселка Самусь закрытого административно-территориального образования
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	3 837,26	3 275,36	3 275,36	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	3 837,26	3 275,36	3 275,36	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 313,75	3 313,75	3 304,12	- 9,63
2	базовый уровень операционных расходов	3 072,56	3 072,56	3 072,56	- 0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,078	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	849,83	743,08	750,36	- 99,46
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	0,97	-	0,97
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	51,64	0,97	-	0,97
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	808,18	662,47	652,75	9,72
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	661,68	583,14	574,58	8,56
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	146,51	79,33	78,17	1,16
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	68,10	-	25,92	25,92
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	78,66	78,66	71,69	6,97
	Ставка налога на УСН	-	0,99	1,04	0,05
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 854,06	3 888,01	3 186,29	- 701,72
1.2	расходы на топливо (основное)	3 143,91	3 163,55	2 497,52	666,03
	объем топлива	-	-	-	-
	цена топлива	-	-	-	-
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	694,82	709,13	673,34	35,79
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	694,82	709,13	673,34	35,79
1.3.1.1	на технологические нужды	-	709,13	673,34	35,79
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	694,82	-	-	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.3.2.1	на технологические нужды	-	-	-	-
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	15,33	15,33	15,43	0,10
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,32	-	0,32	0,32
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,05	-	0,05	0,05
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	-	-	-
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	-	-	-
V	Прибыль				
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 181,49	0,00	331,91	331,91
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 355,88	7 944,84	6 908,86	-1 265,53

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,50
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь 104,2

М.А.А.

Общество с ограниченной ответственностью "СЕТИ Плюс"

теплоснабжение

**производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+
передача+сбыт
поселка Самусь закрытого административно-
территориального образования Северск**

для потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	179,90	Приказ Департамента от от 29.07.15 №3-140	Учтены согласно предложениям 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**	179,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	487,90	Приказ Департамента от 29.07.15 №3-142	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	487,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	319,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	319,10		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	255,30	Приказ Департамента от от 29.07.15 №3-141	
эксплуатационный запас, тн	255,30		
неснижаемый запас, тн	219,80		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

*-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.

Handwritten signature

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения "ТВК"
поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
I	Отпуск тепловой энергии		
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	11 832,79	11 832,79
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	259,88	259,88
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	11 572,91	11 572,91
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 717,09	2 717,09
2	базовый уровень операционных расходов	2 638,98	2 638,98
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,040
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75
III	Неподконтрольные расходы	747,30	743,62
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26,75	13,70
13.4.1		-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	666,87	666,87
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	40,75	40,75
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	12,93	22,30
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-
17.2	расходы на услуги банков	12,93	22,30
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-
19	Налог на прибыль	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 182,59	11 835,80
1.2	расходы на топливо (основное)	9 428,05	10 101,21
	расходы на топливо (резервное)	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 380,41	1 344,10
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 380,41	1 344,10
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	374,14	390,49
V	Прибыль	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-430,72	430,72
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-430,72	430,72
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	626,47
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 216,26	14 239,33

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	106,50
3.	индекс роста цен на водоснабжение	104,00
	Индекс роста цен на топливо	газ природный

А.Мед

муниципальное унитарное предприятие Мирненского сельского поселения "ТВК"

теплоснабжение

для потребителей

поселка Аэропорт Мирненского сельского поселения Томского района

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	161,70	Приказ Департамента от от 03.12.14 №33/439	Учтены согласно предложениям 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**	161,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	2456,70	Приказ Департамента от от 03.12.14 №33/440	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	2456,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	2056,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2056,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00	Приказ Департамента от от 03.12.14 №33/441	
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

*-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.

Мирненское



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по

Общество с ограниченной ответственностью "ТЭП Богашево"
котельной «Новостройка» Богашевского сельского поселения Томского
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	8 596,82	8 596,82	8 596,82	0,00
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	158,87	-	-	158,87
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	8 596,82	8 596,82	8 596,82	0,00
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 935,27	3 927,71	3 927,71	- 7,55
2	базовый уровень операционных расходов	3 814,79	3 814,79	3 814,79	0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,042	1,040	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	1 770,22	1 157,02	1 191,33	- 578,89
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	445,60	174,18	207,35	- 238,25
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	37,05	6,70	6,70	- 30,35
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 281,63	815,43	815,43	- 466,20
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	5,93	5,73	5,84	- 0,10
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	154,97	156,01	156,01
	Ставка налога на УСН	-	0,99	0,99	0,99
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 492,21	10 567,59	10 637,60	- 854,61
1.2	расходы на топливо (основное)	8 020,01	7 915,94	7 978,89	- 41,13
	расходы на топливо (резервное)	1 149 750,00	148 190,00	200 175,00	- 949 575,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	2 214,60	2 201,44	2 163,17	- 51,44
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	2 214,60	2 201,44	2 163,17	- 51,44
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	107,84	302,02	295,37	187,53
V	Прибыль	18,50	-	-	18,50
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	18,50	0,00	-	18,50
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,11	0,00	-	0,11
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	17 216,19	15 652,32	15 756,65	-1 459,55

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,50
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		газ природный 105,8

№ 2. 0

Общество с ограниченной ответственностью «Тепло энергетическое предприятие Богашево»

теплоснабжение
для потребителей

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+ передача+сбыт
котельной «Новостройка» Богашевского сельского
поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2017 -2019 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов	показатель на 2018 год*	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	158,90	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-518	Учтены согласно предложениям 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**	158,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал***	1 808,80	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-517	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	1 808,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3***	2 398,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2 398,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	31,90	Приказ Департамента от 25.11.2016 №3-519	диз. топливо
эксплуатационный запас, тн	0,00		
неснижаемый запас, тн	31,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	4		

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

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.

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения "ТЕХНИК"

с. Вершинино

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	204,93	194,68	- 10,25
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	204,93	194,68	- 10,25
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 102,48	1 094,06	- 8,42
2	базовый уровень операционных расходов	1 062,61	1 062,61	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,048	1,040	- 0,01
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	380,74	388,77	8,03
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	323,03	344,31	21,28
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	36,99	20,39	- 16,60
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	1,27	5,43	4,16
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	19,44	18,64	- 0,80
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	480,50	400,01	- 80,49
1.2	расходы на топливо (основное)	271,35	248,28	- 23,07
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	208,43	150,30	- 58,13
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	208,43	150,30	- 58,13
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	0,72	1,43	0,72
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 963,71	2 059,41	95,69

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,50
3.	индекс роста цен на водоснабжение		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2017 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения "ТЕХНИК"

потребители котельной села Вершинино
Спасского сельского поселения Томского

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	224,50	Приказ Департамента от 09.10.2015 №3-217	Учтены согласно предложениям 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**	229,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	397,50	Приказ Департамента от 09.10.2015 №3-213	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	76,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	426,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	19,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	39,50	Приказ Департамента от 09.10.2015 №3-216	
эксплуатационный запас, тн	34,00		
неснижаемый запас, тн	5,50		

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

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



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения "ТЕХНИК"

упрощенная система
налогообложения

с.Батурино

№ пп	Наименование показателя	упрощенная система налогообложения		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	812,91	691,35	- 121,56
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	812,91	691,35	- 121,56
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 375,01	1 364,52	- 10,50
2	базовый уровень операционных расходов	1 325,29	1 325,29	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,048	1,040	- 0,01
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	463,69	471,73	8,04
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	403,79	402,22	- 1,57
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	302,31	301,13	- 1,18
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	101,48	101,09	- 0,39
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	27,25	27,25	-
16.1	амортизация основных средств	27,25	27,25	-
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	1,98	13,13	11,15
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	1,98	13,13	11,15
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	30,67	29,14	- 1,53
	Ставка налога на УСН	0,99	1,11	0,12
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 258,83	1 106,60	- 152,23
1.2	расходы на топливо (основное)	1 095,95	927,70	- 168,25
	объем топлива	-	-	-
	цена топлива	-	-	-
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	130,25	147,23	16,98
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	130,25	147,23	16,98
1.3.1.1	на технологические нужды	130,25	147,23	16,98
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.3.2.1	на технологические нужды	-	-	-
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	32,63	31,67	- 0,97
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,43	0,43	- 0,00
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,08	0,07	- 0,00
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	-	0,07	0,07
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	-	-
V	Прибыль			
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	0,00	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 097,54	2 627,90	-469,64

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен		104,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение		104,0
4.	Индекс роста цен на топливо	уголь	104,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2017 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие Спасского сельского поселения "ТЕХНИК"

потребители котельной Поселковая, расположенной по адресу: село Батурино, ул. Молодежная, 20 А, Спасского сельского поселения

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	224,50	Приказ Департамента от 09.10.2015 №3-217	Учтены согласно предложениям 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**	222,60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	397,50	Приказ Департамента от 09.10.2015 №3-213	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	76,70		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	320,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	406,90		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	101,50	Приказ Департамента от 09.10.2015 №3-216	
эксплуатационный запас, тн	87,60		
неснижаемый запас, тн	13,90		

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по

Муниципальное унитарное предприятие "ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР"
Турунтаевского сельского поселения Томского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 168,45	1 168,45	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 168,45	1 168,45	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 928,41	2 878,38	- 50,02
2	базовый уровень операционных расходов	2 715,26	2 715,26	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	971,26	856,41	- 114,85
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе:	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,85	-	0,85
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,85	-	0,85
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	-	-
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	-	-
13.3.1	налог на имущество организаций	-	-	-
13.3.2	земельный налог	-	-	-
13.3.3	транспортный налог	-	-	-
13.3.4	водный налог	-	-	-
13.3.5	прочие налоги	-	-	-
13.4	иные расходы	-	-	-
13.4.1	-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	876,71	801,15	- 75,56
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	761,81	696,16	- 65,65
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	114,89	104,99	- 9,90
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	2,10	0,20	- 1,90
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	35,01	-	35,01
16.1	амортизация основных средств	35,01	-	35,01
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе:	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	58,69	55,26	- 3,43
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 028,32	1 846,50	- 181,83
1.2	расходы на топливо (основное)	1 316,93	1 153,71	- 163,22
	объем топлива	-	-	-
	цена топлива	-	-	-
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	694,45	678,27	- 16,18
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	694,45	678,27	- 16,18
1.3.1.1	на технологические нужды	694,45	678,27	- 16,18
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.3.2.1	на технологические нужды	-	-	-
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	16,95	14,52	- 2,43
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	-	0,22	0,22
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	0,07	0,07
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	-	-
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 928,00	5 581,30	-346,70

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	104,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	104,0
4.	Индекс роста цен на топливо	уголь 104,2

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2017 года, к протоколу заседания правления

Муниципальное унитарное предприятие "ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР"

для потребителей Турунтаевского сельского поселения Томского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	184,70	Приказ Департамента от 23.10.2015 №3-250	Учтены согласно предложениям 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**	184,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	418,00	Приказ Департамента от 23.10.2015 №3-249	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	418,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	223,30		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	223,30		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	118,80	Приказ Департамента от 23.10.2015 №3-251	
эксплуатационный запас, тн	102,30		
неснижаемый запас, тн	16,50		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	-		

*-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 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новокусовские коммунальные системы"
котельной «Школьная» (ул. Школьная № 1) с. Филимоновка Новокусовского
сельского поселения Асиновского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	217,83	217,83	217,83	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	217,83	217,83	217,83	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	836,49	867,88	865,36	- 2,52
2	базовый уровень операционных расходов	804,71	804,71	804,71	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,050	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	201,91	257,45	255,19	- 2,25
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	0,37	0,59	0,22
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	0,37	0,59	0,22
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	185,69	237,59	234,10	- 3,49
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	185,69	202,31	199,34	- 2,97
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	35,28	34,76	- 0,52
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	6,49	5,42	6,49	1,07
16.1	амортизация основных средств	6,49	5,42	6,49	1,07
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-

19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	9,72	14,06	14,01	-	0,05	
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-	-	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	250,81	295,21	294,85	-	0,36	
1.2	расходы на топливо (основное)	137,71	181,81	159,54	-	22,27	
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	-	
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	113,10	113,10	135,01	-	21,91	
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	113,10	113,10	135,01	-	21,91	
1.3.1.1	на технологические нужды	113,10	113,10	135,01	-	21,91	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-	-	
1.4	расходы на холодную воду	-	0,30	0,30	-	0,00	
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	
V	Прибыль	-	-	-	-	-	
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-	-	
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-	-	
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	-62,49	-	198,19	-	135,70
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 г.	-	0,00	-	135,70	-	135,70
	здоходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2014 г.	-	-62,49	-	62,49	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	-	17,39	-	17,39
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 289,21	1 358,04	1 199,82	-	-158,22	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь 104,3

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новокусовские коммунальные системы"

котельной «Школьная» (ул. Школьная № 1) с. Филимоновка Новокусовского сельского поселения Асиновского района

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	220,10	Приказ Департамента от от 10.09.15 №3-174	Учтены согласно предложениям 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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	207,30		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	927,89	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-172	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	25,52		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	0,00		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	491,4	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-173	
эксплуатационный запас, тн	423,7		
неснижаемый запас, тн	67,70		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	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 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новокусовские коммунальные системы"
котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково Новокусовского
сельского поселения Асиновского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	793,09	793,09	694,81	- 98,28
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	85,30	85,30	85,30	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	707,79	707,79	609,51	- 98,28
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 453,66	1 167,62	1 164,22	- 3,39
2	базовый уровень операционных расходов	1 398,42	1 082,63	1 082,63	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,050	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	354,35	368,35	362,89	- 5,46
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	1,17	-	- 1,17
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	1,17	-	- 1,17
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322,83	335,10	330,18	- 4,92
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	322,83	283,10	278,94	- 4,16
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	52,00	51,24	- 0,76
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	12,82	10,68	12,82	2,14
16.1	амортизация основных средств	12,82	10,68	12,82	2,14
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-

19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	18,70	21,40	19,90	-	1,50	
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-	-	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	715,66	883,22	760,73	-	122,49	
1.2	расходы на топливо (основное)	518,35	684,37	530,72	-	153,65	
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	-	
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	197,31	197,31	228,47	-	31,16	
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	197,31	197,31	228,47	-	31,16	
1.3.1.1	на технологические нужды	197,31	197,31	228,47	-	31,16	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-	-	
1.4	расходы на холодную воду	-	1,54	1,54	-	0,00	
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	
V	Прибыль	-	-	-	-	-	
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-	-	
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-	-	
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	30,00	-	229,53	-	259,53
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2014 г.	-	30,00	-	30,00	-	
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015 г.	-	0,00	-	259,53	-	259,53
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	0,00	-	0,54	-	0,54
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 523,67	2 449,19	2 058,86	-	390,33	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь 104,3

утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018год

Муниципальное унитарное предприятие "Новокусовские коммунальные системы"

котельной «Школьная» (ул. Школьная, 55а) с. Ново-Кусково Новокусовского сельского поселения Асиновского района

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг у.т./Гкал	220.10	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-174	Учтены, согласно предложениям 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**	224.60		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	927.89	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-172	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам учтенным при установлении тарифа, Гкал**	52.32		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	895.50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	52.61		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	491,4	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-173	
эксплуатационный запас, тн	423,7		
неснижаемый запас, тн	67,70		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	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 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новокусковские коммунальные системы"
 котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского
 сельского поселения Асиновского района
 упрощенная система налогообложения

№ п.п.	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	3 477,25	3 477,26	3 305,05	- 172,21
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	3 477,25	3 477,26	3 305,05	- 172,21
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 151,54	2 596,67	2 589,12	- 7,54
2	базовый уровень операционных расходов	3 031,79	2 407,67	2 407,67	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,050	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	863,25	788,12	774,19	- 13,93
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	3,01	0,83	- 2,17
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	3,01	0,83	- 2,17
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	721,40	616,88	607,82	- 9,06
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	721,40	511,04	503,54	- 7,50
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	105,84	104,28	- 1,55
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	93,13	93,13	93,13	-
16.1	амортизация основных средств	93,13	93,13	93,13	-
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-

19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	48,73	75,11	72,41	-	2,70	
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-	-	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 452,14	4 201,05	3 950,01	-	251,04	
1.2	расходы на топливо (основное)	2 576,40	3 301,29	2 865,55	-	435,74	
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	-	
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	875,74	875,85	1 060,55	-	184,71	
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	875,74	875,85	1 060,55	-	184,71	
1.3.1.1	на технологические нужды	875,74	875,85	1 060,55	-	184,71	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-	-	
1.4	расходы на холодную воду	-	23,91	23,91	-	0,00	
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	
V	Прибыль	-	-	-	-	-	
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-	-	
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-	-	
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	18,00	-	322,45	-	340,45
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2014	-	18,00	-	18,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015	-	0,00	-	340,45	-	340,45
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	-	-	2,45	-	2,45
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	-	-	
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 466,93	7 603,84	6 993,33	-	610,50	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3



Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новокусковские коммунальные системы"

котельной «Поселковая» (ул. Рабочая, 8а) с. Ново-Кусково Новокусковского сельского поселения
Асиновского района

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	220,10	Приказ Департамента от от 10.09.15 №3-174	Учтены согласно предложениям 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 корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	219,20		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	927,89	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-172	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	828,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	818,08		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	491,4	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-173	
эксплуатационный запас, тн	423,7		
неснижаемый запас, тн	67,70		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	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 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новокусовские коммунальные системы"
котельной «Школьная» (ул. Партизанская, 73) села Казанка Новокусовского
сельского поселения Асиновского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора / из тепловой сети), Гкал	211,23	211,23	192,06	- 19,17
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	211,23	211,23	192,06	- 19,17
II	Операционные (подконтрольные расходы)	875,84	908,70	906,06	- 2,64
2	базовый уровень операционных расходов	842,56	842,56	842,56	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,050	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	182,08	267,20	263,69	- 3,51
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	0,77	0,83	0,06
13.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	0,77	0,83	0,06
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	165,39	249,68	246,02	- 3,67
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	165,39	213,97	210,83	- 3,14
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	35,72	35,19	- 0,52
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2,46	2,05	2,46	0,41
16.1	амортизация основных средств	2,46	2,05	2,46	0,41
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-

19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	14,23	14,69	14,37	-	0,32	
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-	-	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	259,87	307,83	281,84	-	25,99	
1.2	расходы на топливо (основное)	148,41	195,95	157,76	-	38,19	
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	-	
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	111,46	111,46	123,66	-	12,20	
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	111,46	111,46	123,66	-	12,20	
1.3.1.1	на технологические нужды	111,46	111,46	123,66	-	12,20	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-	-	
1.4	расходы на холодную воду	-	0,42	0,42	-	0,00	
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	
V	Прибыль	-	-	-	-	-	
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-	
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-	-	
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-	-	
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	-45,00	-	194,45	-	149,45
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2014	-	-45,00	-	45,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования 2015	-	0,00	-	149,45	-	149,45
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	14,95	-	14,95
VI	Величина сглаживания НВВ	0,00	0,00	0,00	-	-	
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 317,79	1 438,73	1 242,19	-	196,54	

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%	-	104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	-	105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%	-	104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	-	уголь 104,3



утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "Новокусовские коммунальные системы"

котельной «Школьная» (ул. Партизанская, 73) села Казанка Новокусовского сельского поселения Асиновского района

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	220,10	Приказ Департамента от от 10.09.15 №3-174	Учтены, согласно предложениям 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 **	233,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	927,89	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-172	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам учтенным при установлении тарифа, Гкал**	21,15		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	895,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	14,42		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	491,4	Приказ Департамента от 10.09.15 №3-173	
эксплуатационный запас, тн	423,7		
неснижаемый запас, тн	67,70		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	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 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"
для потребителей котельной, расположенная по адресу: село Тимирязевское, улица Водозаборная, 1 городского округа "Город Томск"

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	данные организации	утв. ДТР ТО	Департамент тарифного регулирования ТО	отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
			в целом по году	в целом по году	
I	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	5 021,23	5 021,23	4 906,65	- 114,58
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	2 856,43	2 856,43	3 041,07	184,63
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	2164,80	2 164,80	1 865,59	- 299,21
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 524 172,41	3 525 832,84	3 465 604,50	-60 228,34
2.1	Базовый уровень операционных расходов	3 269 203,32	3 269 203,32	3 269 203,32	0,00
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,09	1,05	1,04	
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	-	-	
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
III	Неподконтрольные расходы	928 187,28	678 985,61	652 423,40	-26 562,21
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	637,675	-		
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	95 088,72	-	-	
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	110,96	5 386,27	3,68	- 5 382,59
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	641 710,09	650 989,46	639 868,40	- 11 121,06
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	184 760,52	-	-	-
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	988,31	11 529,73	814,16	- 10 715,58
3.7	Другие обособливаемые расходы, в том числе		4 151,85	5 090,00	938,16
3.8	Прочие неподконтрольные расходы		-	-	-
3.9	Налог на прибыль	5528,67	6 928,30	6 647,16	- 281,14
	Ставка налога на прибыль		20,00	20,00	
3.11	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:		-	-	
3.11.1	выпадающие доходы		-	-	
3.11.2	экономию средств		-	-	
3.11.3	выпадающие доходы/экономию средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)		-	-	
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	23 188 808,62	22 479 980,49	22 444 036,76	-35 943,72
4.1	Расходы на топливо (основное)	22 414 682,49	21 948 887,82	21 955 722,90	6 835,08
4.2	Расходы на топливо (резервное)		-	-	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	764 278,22	465 486,72	428 352,84	- 37 133,88
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	762 083,12	465 486,72	426 477,39	- 39 009,32
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	2 195,09	-	1 875,45	1 875,45
4.4	Расходы на холодную воду	934,71	-	-	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды		-	-	-
4.4.2	тариф на холодную воду		-	-	-
4.5	Расходы на теплоноситель	8 913,20	65 605,95	59 961,03	- 5 644,92
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды		-	1 842,80	
4.5.2	тариф на теплоноситель		-	32,54	
V	Прибыль	0,00	27 713,20	26 588,65	-1 124,55
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-		
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		27 713,20	26 588,65	- 1 124,55
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)		-	-	-
	Нормативный уровень прибыли		0,10	0,10	0,00
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:		-	256 509,00	- 256 509,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		-	-	-

	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			-	-	256 509,00	-	256 509,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			-	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			-	-	639 692,03	-	639 692,03
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			-	-	-	-	-
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы			-	-	-	-	-
	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			-	-	-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	27 641 168,30	26 712 512,14			25 692 452,29		-1 020 059,85

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%			104,0
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%			105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%			104,0
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		электроэнергия	105,30

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+

для потребителей

котельной, расположенная по адресу: село Тимирязевское, улица
Водозаборная, 1 городского округа "Город Томск"

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг. у.т./Гкал**	146.60		В соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. №323 (в редакции Приказов Минэнерго России от 10.08.2012 № 377, от 23.07.2015 № 494, от 30.11.2015 № 904), расчет удельного расхода топлива при использовании в качестве топлива электроэнергии не предусмотрен. Поэтому удельный расход условного топлива для котельной, работающей на электроэнергии, принят по данным организации по паспортному КПД.
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	686.50	Приказ Минэнерго России от 18.12.2015 №976;	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	896.44		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	451.60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	1842,80		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00	Запасы топлива на электрокотельных не предусмотрены	
эксплуатационный запас, тн	0,00		
неснижаемый запас, тн	0,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	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.

Володина Е. В. М. П.



Список листов

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"
для потребителей котельной, расположенная по адресу: город Томск, улица Нижне-Луговая, 87

без учета НДС

руб.

№ пп	Наименование показателя	план организации	утв. ДТР ТО	Департамент тарифного регулирования ТО	отклонение скорректированного показателя от утвержденной величины
			в целом по году	в целом по году	
1	2	3	4	5	6
I	Отпуск тепловой энергии				
1.1	объем отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	4 255,81	4 255,81	3 843,36	- 412,45
1.2	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	3 174,86	3 174,86	3 092,72	- 82,14
1.3	объем отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1080,95	1 080,95	750,64	- 330,31
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 657 977,27	3 659 700,74	3 597 185,67	-62 515,07
2.1	Базовый уровень операционных расходов	3 393 327,58	3 393 327,58	3 393 327,58	-
2.2	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,09	1,05	1,04	- 0,01
2.3	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
2.4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	-	-	-
2.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	1 134 915,22	870 049,62	834 364,62	-35 685,00
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	8053,2	-	-	-
3.2	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	168 516,82	-	-	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 128,14	7 050,17	1 139,66	- 5 910,51
3.4	Отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	916 866,24	839 224,22	815 147,94	- 24 076,27
3.5	Расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	29 415,32	-	-	-
3.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	7 935,49	22 980,57	17 277,59	- 5 702,98
3.7	Другие обосновывающие расходы, в том числе		794,65	799,42	4,77
3.8	Прочие неподконтрольные расходы		-	-	-
3.9	Налог на прибыль		-	-	-
	Ставка налога на прибыль		-	-	-
3.10	Единый налог, уплачиваемый при УСН		-	-	-
	Ставка налога на УСН		-	-	-
3.11	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:		-	-	-
3.11.1	выпадающие доходы		-	-	-
3.11.2	экономия средств		-	-	-
3.11.3	выпадающие доходы/экономия средств от подключения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (справочно)		-	-	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 939 116,60	4 227 335,45	3 343 875,33	-883 460,11
4.1	Расходы на топливо (основное)	3 205 358,74	3 701 294,10	2 910 399,72	- 790 894,38
4.2	Расходы на топливо (резервное)		-	-	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	533 724,63	518 539,20	425 934,28	- 92 604,92
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	517 220,16	518 539,20	409 576,29	- 108 962,91
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	16 504,47	-	16 357,99	16 357,99
4.4	Расходы на холодную воду	1 161,18	-	-	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	35,39	-	-	-
4.4.2	тариф на холодную воду	32,81	-	-	-
4.5	Расходы на теплоноситель	198 872,05	7 502,15	7 541,33	39,18
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	6 115,46	231,80	231,77	- 0,03
4.5.2	тариф на теплоноситель	32,52	32,36	32,54	0,17
V	Прибыль		0,00	0,00	0,00
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)		-	-	-

2.15	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)		-	-	-
	<i>Нормативный уровень прибыли</i>		-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:		-	49 939,56	49 939,56
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>		-	49 939,56	49 939,56
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>		-	-	-
	<i>экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>		-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-	8 295,43	- 8 295,43
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ		-	-	-
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		-	-	-
	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		-	-	-
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 732 009,09	8 757 085,80	7 833 660,61	-923 425,19

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

Индекс потребительских цен	%		104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,3
индекс роста цен на водоснабжение	%		104,0
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь 104,3

Ворошилкин Е.А. МП

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью "Томскводоканал"

производство тепловой энергии
(некомбинированная выработка)+

для потребителей
котельной, расположенная по адресу: город Томск,
улица Нижне-Луговая, 87

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	221,5	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.03.2016 №3-193	учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключенном отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	221,5		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	686,50	Приказ Минэнерго России от 18.12.2015 №976;	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	447,05		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	451,60		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	231,77		
общий нормативный запас топлива (уголь), в том числе:	419,30	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.03.2016 №3-192	
эксплуатационный запас, тн	360,5		
неснижаемый запас, тн	58,8		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	—		

*-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.

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

Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения "Степановское"

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

Степановского сельского поселения Верхнекетского района

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2018 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 976 172,95	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	1440,11	
Индекс потребительских цен	%	1,04	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,065	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	1,035
Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	дрова	1,035
Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%	дрова	1,035
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	241,90	214,60
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	241,90	214,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	241,90	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	241,90	
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	251,50	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу		251,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		251,50	

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

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

