



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

30.07.2020

№ 12/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
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

Кворум Правления имеется.

ПРЕДСТАВЛЕНО ПИСЬМЕННОЕ МНЕНИЕ:

Представителем Томского УФАС России, Паньковым С.А., вопросы, вынесенные на повестку дня, были рассмотрены. В письменном виде им было отмечено, что замечания и вопросы отсутствуют.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 2 – п. 3):

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-344).

3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-107).

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-344)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 1 к протоколу.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 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 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 год, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки МУП «Турунтаево-Партнер» Турунтаевского сельского поселения Томского района по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 004,56) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год включена сумма в размере (691,81) тыс. руб., в том числе:

1) (943,19) тыс. руб. включено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;

2) (- 251,38) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 1 004,56) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки по годам следующим образом: 2021 - (- 251,38) тыс. руб., 2022 - 2023 - (- 753,18) тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.11.2018 № 1-523/9(306) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2019-2023 годы (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26.11.2018) изложить в следующей редакции:

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

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

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

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных для теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на 2019-2023 годы», в части 2021 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 2 к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 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 2021 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 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2021 год из состава необходимой валовой выручки ОАО «Томскснаб» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (- 684,24) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2021 год исключена сумма в размере (- 10,00) тыс. руб., (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год составляет (-684,24) тыс.руб.), оставшаяся сумма подлежит исключению из НВВ в последующие регулируемые периоды в размере (-674,24) тыс.руб.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-118/9(132) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН

7014000490) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17.09.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.09.2018 № 1-118/9(132)

Тарифы теплоснабжающей организации открытое акционерное общество
«Томскнаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа
«Город Томск», с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 635,63	1 709,17	
			2020	1 566,61	1 566,61	
			2021	1 546,62	1 546,62	
			2022	1 645,40	1 645,40	
			2023	1 645,40	1 769,78	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
			2022	-	-	
2023	-		-			

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



С.К.Плотников

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

МУП «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР»

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Бюджетные организации

Нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал*	176,90	176,90
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	417,80	417,80
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³ *	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	-
эксплуатационный запас	уголь	тонн	-
неснижаемый запас	уголь	тонн	-
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	-

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

МУП «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР»

потребители Турунтаевского сельского поселения Томского района
УСН

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 242,81	1 235,95	1 235,95
2	Собственные нужды источника тепла	1,70	2,79	2,79
3	Отпуск с коллекторов источника	1 241,11	1 233,16	1 233,16
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 241,11	1 233,16	1 233,16
6	Потери	249,49	417,76	417,76
7	Потребители из сети	991,62	815,40	815,40
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	991,62	815,40	815,40
8.1	Собственное потребление	75,60	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	916,02	815,40	815,40
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 628 796,16	1 604 613,02	1 609 268,57
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 257 590,37	1 522 460,53	1 522 460,53
III	Неподконтрольные расходы	636 505,87	557 699,23	548 137,11
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26 606,36	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	26 606,36	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00

3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	483 802,43	469 626,76	470 989,31
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	160 366,15	353 879,99	354 906,72
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	323 436,27	115 746,77	116 082,59
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,49	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	73 012,51	0,00	38 034,61
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	73 012,51	0,00	38 034,61
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	53 084,57	39 055,18	39 113,18
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	49 017,29	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 503 414,43	1 831 277,97	1 793 025,93
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 163 230,79	1 426 605,48	1 377 468,54
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	334 373,22	386 611,59	396 142,84
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	334 373,22	386 611,59	396 142,84
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	299 231,42	386 611,59	358 288,79
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	35 141,80	0,00	37 854,05
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	5 810,42	18 060,90	19 414,55
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	77,00	245,63	245,63
4.4.2	тариф на холодную воду	75,46	73,53	79,04
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00

5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	943 189,87
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, 2018 г.	0,00	0,00	943 189,87
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-251 582,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 768 716,46	3 993 590,21	4 642 239,47

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%		104,0
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,0
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,0
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,0
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	пеллеты	104,0

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления

ОАО "Томскнаб"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
Прочие, бюджетные потребители

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.08.2018 №3- 120
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	157,40	157,40	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	157,40	157,40	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	1 622,80	1 326,50	Приказ Минэнерго от 20.06.2018 №470
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	1 622,80	1 326,50	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	1 622,80	1 326,50	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*			

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	1 365,66	1 165,52	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	нефть	тонн	25,50	25,50	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.08.2018 №3- 119
эксплуатационный запас	нефть	тонн			
неснижаемый запас	нефть	тонн	25,50	25,50	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	нефть	тонн			

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

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

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

ОАО "Томскснаб"

общая система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	10 833,43	11 626,48	8 503,35
2	Собственные нужды источника тепла	116,13	125,72	125,72
3	Отпуск с коллекторов источника	10 717,30	11 500,77	8 377,63
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	10 717,30	11 500,77	8 377,63
6	Потери	1 326,50	1 622,81	1 326,50
7	Потребители из сети	9 390,80	9 877,96	7 051,13
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	9 390,80	9 877,96	7 051,13
8.1	Собственное потребление	7 204,30	5 414,88	5 513,97
8.2	Реализация сторонним потребителям	2 186,50	4 463,08	1 537,16
I	Индекс изменения операционных расходов	0,99	1,03	1,03
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,05	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,99	1,03	1,03
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 989 412,36	4 156 062,40	2 814 562,49
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 996 108,50	3 920 531,90	3 920 531,90
III	Неподконтрольные расходы	1 597 689,20	1 394 101,08	923 643,84
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	3 211,56	692,28	211,66
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	150 176,76	92 379,60	42 707,34
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	987,96	936,00	987,96
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	14 025,00	15 399,28	14 025,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	135 163,80	76 044,32	27 694,38
3.3.3.1	налог на имущество организаций	32 641,66	27 286,13	22 031,42
3.3.3.2	земельный налог	102 522,14	48 758,18	5 662,96
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00

3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 349 180,58	1 255 707,85	850 388,63
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	955 524,61	1 194 766,41	809 117,96
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	393 655,97	60 941,44	41 270,67
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	34,00	34,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	35 120,30	39 017,72	29 468,59
3.6.1	амортизация основных средств	25 937,40	30 017,72	28 961,36
3.6.2	амортизация прочего имущества	9 182,90	9 000,00	507,23
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	6 303,64	867,62
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	6 303,64	867,62
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	60 000,00	0,00	0,00
3.9.4	Ставка налога на прибыль	100,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	9 940 531,84	10 213 297,58	7 177 216,74
4.1	Расходы на топливо (основное)	7 745 960,30	8 172 420,81	5 633 262,51
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 734 935,36	1 793 913,64	1 380 369,13
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 734 935,36	1 793 913,64	1 380 369,13
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 581 061,73	1 757 441,93	1 370 294,42
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	153 873,63	36 471,72	10 074,71
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	459 636,19	246 963,13	163 585,09
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	2 900,00	1 365,66	1 165,52
4.5.2	тариф на теплоноситель	158,50	180,84	140,35
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00

VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-10 000,00
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 527 633,41	15 763 461,06	10 905 423,06

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

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