



**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

29.06.2021

№ 8/2

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Кургасокского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2022 года.

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы», в части 2022 года.

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 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 2022 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2022 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2018 -2019 годы, не учтенные в предшествующих периодах регулирования и за 2020 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Сумма, которую следует исключить при установлении тарифов на следующие регулируемые периоды из состава необходимой валовой выручки ООО «Газпром трансгаз Томск» по результатам деятельности 2020 года по оценке эксперта составила (-56,68) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2022 год исключена сумма в размере (-76,5) тыс. руб., в том числе:

1) (-16,92) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год, составляет (-30,76) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (-13,84) тыс. руб., 2021 - (-16,92) тыс. руб.;

2) (-53,91) 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 (-53,91) тыс. руб. и учтена в составе необходимой валовой выручки 2022 года в полном объеме;

3) (-5,67) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2020 год.

Сумма по результатам деятельности в 2020 году в размере (-51,01) тыс. руб. подлежит исключению из НВВ организации в последующие периоды регулирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2022 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.11.2018 № 1-176/9(345) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на 2019-2023 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 30.11.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.11.2018 № 1-176/9(345)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289) на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Вертикос Вертикосского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Томск» (ИНН 7017005289)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 136,07	1 136,07	
			2020	1 136,07	1 136,07	
			2021	1 136,07	1 143,38	
			2022	1 143,38	1 162,10	
			2023	1 221,47	1 248,35	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	1 363,28	1 363,28	
			2020	1 363,28	1 363,28	
			2021	1 363,28	1 372,06	
2022	1 372,06		1 394,52			
2023	1 465,76		1 498,02			

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

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления

У.Д.Воропаева

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

**ООО "Газпром трансгаз Томск"**

Виды  
деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

население

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2022 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2022 год	показатель учтенный при корректировке 2022 года
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	149,59	149,59
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	149,59	149,59
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	149,59	149,59
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	14,58	14,58
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	14,58	14,58
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	14,58	14,58
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00	0,00
общий нормативный запас топлива	нефть тонн	0,00	0,00

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

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

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

ООО "Газпром трансгаз Томск"

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2022 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>637,00</b>	<b>656,10</b>	<b>656,09</b>	<b>19,09</b>
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>1,20</b>	<b>1,14</b>	<b>1,14</b>	<b>(0,06)</b>
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>635,80</b>	<b>654,96</b>	<b>654,95</b>	<b>19,15</b>
4	<b>Покупная энергия</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
5	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>635,80</b>	<b>654,95</b>	<b>654,95</b>	<b>19,15</b>
6	<b>Потери</b>	<b>14,80</b>	<b>14,59</b>	<b>14,58</b>	<b>(0,22)</b>
7	<b>Потребители из сети</b>	<b>621,00</b>	<b>640,37</b>	<b>640,37</b>	<b>19,37</b>
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	<b>621,00</b>	<b>640,37</b>	<b>640,37</b>	<b>19,37</b>
8.1	Собственное потребление	491,00	417,71	417,71	(73,29)
8.2	Реализация сторонним потребителям	130,00	222,66	222,66	92,66
<b>I</b>	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	<b>1,05</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>(0,02)</b>
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	2,84	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,03	
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>102 303,97</b>	<b>100 412,34</b>	<b>100 108,96</b>	<b>(2 195,00)</b>
<b>2.0</b>	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	<b>0,00</b>	<b>92 532,50</b>	<b>92 532,50</b>	<b>92 532,50</b>
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>66 185,88</b>	<b>80 570,06</b>	<b>91 895,43</b>	<b>25 709,54</b>
<b>3.1</b>	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.2</b>	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.3</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>351,75</b>	<b>1 202,73</b>	<b>335,00</b>	<b>(16,75)</b>
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	351,75	1 202,73	335,00	(16,75)

	налоговой базы по налогу на прибыль				
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	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	-
<b>3.4</b>	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>30 324,53</b>	<b>30 232,91</b>	<b>30 232,91</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	30 324,53	30 232,91	30 232,91
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	-
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,12	0,20	0,20	0,08
<b>3.5</b>	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.6</b>	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>65 834,13</b>	<b>61 327,52</b>	<b>61 327,52</b>	<b>(4 506,61)</b>
3.6.1	амортизация основных средств	65 834,13	61 327,52	61 327,52	(4 506,61)
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.7</b>	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.8</b>	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>3.9</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.9.4	Ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
<b>3.10</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>-12 284,71</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>812 282,37</b>	<b>587 584,31</b>	<b>621 764,86</b>	<b>(190 517,50)</b>
4.1	Расходы на топливо (основное)	561 081,67	438 257,60	443 252,02	(117 829,65)
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:	223 293,55	144 019,83	178 324,96	(44 968,58)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	223 293,55	144 019,83	178 324,96	(44 968,58)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	223 293,55	144 019,83	178 324,96	(44 968,58)

4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
<b>4.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.4</b>	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
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	-
<b>4.5</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>27 907,15</b>	<b>5 306,89</b>	<b>187,88</b>	<b>(27 719,27)</b>
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	50,50	3,90	3,90	(46,60)
4.5.2	тариф на теплоноситель	552,62	1 360,74	48,17	(504,44)
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.1</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.2</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.3</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>5.4</b>	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
0	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
<b>VI</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-70 829,90</b>	<b>(70 829,90)</b>
0	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	-70 829,90	(70 829,90)
0	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-5 667,58	
0	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
0	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
0	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей	0,00	0,00	0,00	-

	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				
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>980 772,22</b>	<b>768 566,71</b>	<b>737 271,77</b>	<b>-243 500,44</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,785	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,0
5	Индекс роста цен на топливо <b>(второй вид Топлива)</b>	вид топлива/%	нефть	104,0
6	Индекс роста цен на топливо <b>(вид резервного Топлива)</b>	вид топлива/%	нефть	104,0