



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

07.10.2020

№ 20/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела 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 (п.1):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодженый, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Кургасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-322).

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-322)

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 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 2017-2018 годы, 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 «ЖКХ Молодежный» по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-1 902,48) тыс. рублей.

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

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2020 год исключена сумма в размере (-2 751,78) тыс. руб., в том числе:

- 1) (-1 672,82) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год;
- 2) (-1 078,96) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации за 2018 год в размере (-1 960,36) тыс. руб. и по результатам деятельности организации за 2019 год в размере (-1 902,48) тыс. руб. будет учтена в НВВ организации в последующие периоды регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2020 по 31.12.2024, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2019 № 1-491/9(287) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2020-2024 годы» (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 24.10.2019) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 23.10.2019 № 1-491/9(287)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, с 01.01.2020 по 31.12.2024

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2020	12 312,58	12 541,28	
			2021	12 541,28	12 934,35	
			2022	10 821,44	10 821,44	
			2023	10 821,44	17 939,79	
			2024	14 271,44	14 271,44	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
одноставочный руб./Гкал	2020	-	-			

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)	Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2021	-	-
			2022	-	-
			2023	-	-
			2024	-	-

* 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

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

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

МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение"

Виды
деятельности
Для
потребителей

производство, передача, сбыт
потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского
сельского поселения Каргасокского района

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	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	183,70	183,70	Приказ от 23.05.2019 № 3-59	Учтены согласно предложениям (учтено на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	183,70	183,70		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	183,70	183,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	407,80	407,80	Приказ от 23.05.2019 № 3-60	Учтены в составе затрат согласно предложениям(на основании приказа Департамента в соответствии с заключением отражающем расчеты по каждому объекту теплоснабжения) по утверждению нормативов технологических потерь по каждой котельной,
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	407,80	407,80		
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	407,80	407,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	244,20	244,20		

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа	м3**	244,20	244,20		участвующей в тарифе, в том числе в части теплоносителя
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	244,20	244,20		

*-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
МУП "ЖКХ Молодежный" муниципального образования
"Среднетымское сельское поселение"

упрощенная система налогообложения

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	1 337,40	1 338,54	1 338,54	1,14
2	Собственные нужды источника тепла	16,53	13,07	13,07	(3,46)
3	Отпуск с коллекторов источника	1 320,87	1 325,47	1 325,47	4,60
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	1 320,87	1 325,47	1 325,47	4,60
6	Потери	365,91	407,80	407,80	41,89
7	Потребители из сети	954,96	917,67	917,67	(37,29)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	954,96	917,67	917,67	(37,29)
8.1	Собственное потребление	31,17	9,50	9,50	(21,67)
8.2	Реализация сторонним потребителям	923,79	908,17	908,17	(15,62)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	(0,00)
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)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	1,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	5 238 271,28	4 210 297,02	4 198 151,93	(1 040 119,35)
2.0	базовый уровень операционных расходов	5 090 329,01	4 089 255,07	4 089 255,07	(1 001 073,94)
III	Неподконтрольные расходы	1 351 349,98	2 114 092,80	1 392 977,26	41 627,28
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	181,79	0,00	0,00	(181,79)
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:	1 710,22	1 791,27	1 361,44	(348,78)
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	1 710,22	1 710,13	1 361,44	(348,78)
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении	0,00	81,14	0,00	-

	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	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 067 532,66	1 061 680,54	1 058 618,00	(8 914,66)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	914 029,21	901 781,76	899 180,47	(14 848,74)
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	153 503,44	159 898,77	159 437,53	5 934,08
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	0,20	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:	257 102,61	165 998,76	169 732,85	(87 369,77)
3.6.1	амортизация основных средств	250 434,22	165 998,76	165 998,76	(84 435,46)
3.6.2	амортизация прочего имущества	6 668,39	0,00	3 734,09	(2 934,30)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	24 822,70	25 376,26	22 052,91	(2 769,79)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	24 822,70	25 376,26	22 052,91	(2 769,79)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	735 787,20	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	123 458,78	141 212,08	141 212,08
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	8 985 797,85	6 274 055,80	8 818 964,87	(166 832,98)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 297 549,08	1 303 574,12	1 334 866,81	37 317,72
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:	7 688 184,88	4 953 665,11	7 468 182,73	(220 002,15)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 641 228,27	4 923 485,44	7 438 653,20	(202 575,07)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	7 620 544,47	4 897 645,25	7 412 129,84	(208 414,63)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	20 683,80	25 840,18	26 523,36	5 839,55
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	46 956,61	30 179,67	29 529,54	(17 427,08)
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	46 956,61	30 179,67	29 529,54	(17 427,08)
4.4	Расходы на холодную воду	63,88	16 816,57	15 915,33	15 851,44

4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	244,20	244,20	244,20
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	68,86	65,17	65,17
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	-
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	-
	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	-1 976 756,69	-2 751 783,61	(2 751 783,61)
	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	-1 976 756,69	-2 751 783,61	(2 751 783,61)
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 575 419,11	10 621 688,94	11 658 310,45	-3 917 108,66

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	103,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	102,9

