



О.Н.Касьянова

заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

16.10.2026

№ 28

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Заместитель начальника Департамента - председатель комитета регулирования непроизводственной сферы, информационно-аналитической работы и финансового обеспечения Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1):

№ п/п	Вопрос
1.	О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) и внесении изменения в приказ от 08.10.2024 № 1-173/9(229) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025 - 2029 годы» в части 2027 года

Ответственный за подготовку материалов: Е.А. Воронина (тел. 713-185)

СЛУШАЛИ:

По вопросам п.1 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) и внесении изменения в приказ от 08.10.2024 № 1-173/9(229) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025 - 2029 годы» в части 2027 года

Воронина Е.А.

Вопрос рассматривается после объявления перерыва (13.10.2026 был объявлен перерыв до 16.10.2026 по просьбе организации для предоставления дополнительных расчетов). Дополнительные расчеты организацией представлены не были.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении1 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 1, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации 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, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 08.10.2024 № 1-173/9(229) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) на 2025-2029 годы» следующее изменение:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 08.10.2024 № 1-173/9(229)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тымского сельского поселения
Каргасокского района

№ 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 Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	14 718,91	19 728,03
			2026	19 108,00	22 399,32
			2027	21 697,38	21 697,38
			2028	19 462,81	19 462,81
			2029	19 462,81	20 859,10
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)***			
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

			2028	-	-
			2029	-	-

* Для 2026 года период действия тарифов: 01.01-30.09.

** Для 2026 года период действия тарифов: 01.10-31.12.

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

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА

С.А.Травкова ЗА

Г.К.Кулешов ЗА

С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА

А.Н.Воронина ЗА

О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2027 года, к протоколу заседания правления МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

Виды деятельности

Для потребителей

производство; передача; сбыт
Потребители Тымского сельского
поселения Каргасокского района

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2027 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2027 год	показатель учтенный при корректировке 2027 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	225,40	225,40
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	9,30	9,30
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	6,10	6,10

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2027 год

МУП "ЖКХ Тымское" муниципального образования "Тымское сельское поселение"

УСН

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2027 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	447,51	387,31	382,50
2	Собственные нужды источника тепла	10,54	9,83	5,02
3	Отпуск с коллекторов источника	436,98	377,48	377,48
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	436,38	377,48	377,48
6	Потери	10,03	9,32	9,33
7	Потребители из сети	426,35	368,16	368,16
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	426,35	368,16	368,16
8.1	Собственное потребление	48,58	27,90	27,90
8.2	Реализация сторонним потребителям	377,77	340,26	340,26
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,04	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	8 512 226,89	3 847 161,22	3 925 117,38
2.0	базовый уровень операционных расходов	7 870 032,25	3 618 698,07	3 618 698,07
III	Неподконтрольные расходы	1 377 523,77	1 242 335,69	1 263 016,04
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:	499,88	358,66	499,88
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	499,88	358,66	499,88
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:	1 376 539,89	1 165 321,20	1 188 880,66
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 140 546,22	1 044 171,26	1 072 082,41
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	235 993,67	121 149,93	116 798,25
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	35,34	32,00	32,00
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:	484,00	484,00	484,00
3.6.1	амортизация основных средств	484,00	484,00	484,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	12 467,03	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	12 467,03	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	0,00	63 704,81	73 151,49
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 903 605,77	1 866 955,04	2 799 879,79
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 699 612,61	1 237 142,52	1 863 918,31
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:	1 184 726,21	628 824,87	934 727,60
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 121 107,49	590 445,15	884 941,39
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 102 632,60	578 319,61	871 930,13
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	18 474,89	12 125,54	13 011,26
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	63 618,72	38 379,73	49 786,21
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	63 618,72	38 379,73	49 786,21
4.4	Расходы на холодную воду	19 053,12	987,65	1 034,62
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	104,67	6,10	6,10
4.4.2	тариф на холодную воду	182,03	161,91	169,61
4.6	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	0,00	0,00	0,00

	учитываемых в целях налогообложения)			
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
5.5	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
6.1	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
6.2	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
6.3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
6.4	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
6.5	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
6.6	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 793 356,42	6 956 451,95	7 988 013,20

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	105,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	112,80	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,10	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3