



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

18.10.2016

№ 31/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:
М.А.Крынин	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника Департамента – председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
М.В.Блажко	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и утилизации ТБО
М.Г.Пивнева	Председатель комитета регулирования естественных монополий
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

АУДИОЗАПИСЬ ЗАСЕДАНИЯ НЕ ВЕДЕТСЯ ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ПРИЧИНАМ.

ПОВЕСТКА ДНЯ (П.1-П.4):

1. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2016 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая компания» (ИНН 7014048076);
2. Об установлении цен (тарифов) на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2016 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая компания» (ИНН 7014048076);
3. Об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2016 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая компания» (ИНН 7014048076);
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новомариинского сельского поселения Первомайского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-319/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на период регулирования с 2016 по 2018 год», в части 2017 года.

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2016 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая компания» (ИНН 7014048076)

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

В адрес Департамента поступило письмо (вх.№ 53/3975 от 18.10.2016) от регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая компания» о рассмотрении вопроса без участия представителей организации с приложением согласованных смет затрат на производство, передачу, сбыт тепловой энергии, горячую воду, расчет цеховой себестоимости ХОВ.

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», с 19.10.2016 по 31.12.2016:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	19.10.2016-31.12.2016
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*		
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 360,06
		Население (НДС не предусмотрен)*		
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 360,06

* 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

М.А.Крынин ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.

По вопросу пункта 2 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2016 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая компания» (ИНН 7014048076)

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

РЕШИЛИ: Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», с 19.10.2016 по 31.12.2016:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	19.10.2016-31.12.2016
				Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2016	46,20
		Население (НДС не предусмотрен) *		
		одноставочный руб./Гкал	2016	46,20

* 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

М.А.Крынин ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.

По вопросу пункта 3 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», на 2016 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая компания» (ИНН 7014048076)

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

РЕШИЛИ: Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям поселка Светлый городского округа «Город Томск», с 19.10.2016 по 31.12.2016:

№ пп	Наименование регулируемой организации	Тариф на горячую воду, руб./куб.м.,	компонент на теплоноситель, руб./куб.м.,	19.10.2016-31.12.2016		
				компонент на тепловую энергию	Одноставочный, руб./Гкал	двухставочный
				ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания» (ИНН 7014048076)	115,38	46,20	население (НДС не предусмотрен)*		
		115,38	46,20	прочие потребители (НДС не предусмотрен)*		

* 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

М.А.Крынин ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.

По вопросу пункта 4 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новомариинского сельского поселения Первомайского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 № 1-319/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на период регулирования с 2016 по 2018 год», в части 2017 года

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 3 к настоящему протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2017 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется 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.

На основании п.12 Методических указаний, при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов, экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2015 году). Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «Эко-Транс» по результатам деятельности 2015 года составила по оценке эксперта 28,945 тыс. рублей. Сумма в размере 28,945 тыс. рублей исключена в полном объеме из состава необходимой валовой выручки при корректировке тарифов 2017 года.

РЕШИЛИ: Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.12.2015 1-319/9(537) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) 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 1-319/9(537)»

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новомариинского сельского поселения Первомайского 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.	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-Транс» (ИНН 7005007203)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 197,21	3 327,28	
			2017	3 327,28	3 458,17	
			2018	3 492,58	3 615,87	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 197,21	3 327,28	
2017	3 327,28		3 458,17			
2018	3 492,58		3 615,87			

* 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: 3А

М.А.Крынин 3А

О.Н.Касьянова: 3А

М.Г.Пивнева: 3А

М.В.Блажко: 3А

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.

Секретарь Правления

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and strokes, positioned in the center of the page.

А.А.Давидович

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

Общество с ограниченной ответственностью «Восточная Инвестиционная Газовая Компания»

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+ передача+сбыт

для потребителей

поселка Светлый городского округа «Город Томск»

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на 2014 год	Ед. изм.	Величина показателя	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	57 917 829,82	
Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал.	43 610,88	
Индекс потребительских цен	%	1,040	
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	1,078	
Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	1,049
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*	Гкал. / м3	5 315,40	14 163,00
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**	Гкал. / м3	5 315,40	14 163,00
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал.	5 315,40	
в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации	Гкал.	5 315,40	
Общий нормативный запас резервного топлива (ОНЗТ)	тонн	диз. топливо	7,50
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации	кг.у.т./Гкал	155,90	
Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу	кг.у.т./Гкал	155,90	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	155,90	

*-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 утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Количество источников теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Handwritten signature

Смета расходов и расчет тарифа на горячую воду на 2016 год

открытая система

поселка Светлый городского округа «Город Томск
без учета НДС

Наименование показателя	Период регулирования 2016 год		
	ДТР ТО		
	всего	01.01.-30.06.	01.07.-31.12.
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	13 541 019,09	6 639 967,85	6 901 051,24
расходы на холодную воду			
объем холодной воды на приготовление горячей воды, м3	x	x	x
тариф на холодную воду, руб./м3	x	x	x
расходы на теплоноситель	5 424 104,51	2 660 915,31	2 763 189,20
объем теплоносителя на приготовление горячей воды, м3	119 618,58	59 809,29	59 809,29
тариф на теплоноситель, руб./м3	x	44,49	46,20
расходы на тепловую энергию	8 116 914,58	3 979 052,53	4 137 862,05
объем тепловой энергии, Гкал	6 085,06	3 042,65	3 042,41
тариф на тепловую энергию, руб/ Гкал	1 333,91	1 307,76	1 360,06
НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	13 541 019,09	6 639 967,85	6 901 051,24
Отпущено горячей воды всего, м3, в том числе:	119 618,58	59 809,29	59 809,29
на собственное потребление	0,00	0,00	0,00
сторонним потребителям	119 618,58	59 809,29	59 809,29
Цена (тариф) на горячую воду, руб./м3	x	111,02	115,38
темпа роста, %	x	100,00%	103,93%
компонент на холодную воду, руб./м3	x	44,49	46,20
компонент на тепловую энергию, руб/ Гкал	x	1 307,76	1 360,06

Handwritten signature

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и

ООО "Эко-Транс"
Новомариинского сельского поселения Первомайского района
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2017 год		
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	1 300,17	1 300,17	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 300,17	1 300,17	-
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 928,27	1 935,61	7,34
2	базовый уровень операционных расходов	1 853,23	1 853,23	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,05	1,06	0,00
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	-
III	Неподконтрольные расходы	664,79	591,77	- 73,01
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:	113,49	-	113,49
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	507,56	505,94	- 1,62
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	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	42,00	42,00
19	Налог на прибыль	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	43,73	43,83	0,10
	Ставка налога на УСН	0,99	100,00	99,01
	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	1 823,52	1 899,29	75,77
1.2	расходы на топливо	1 443,60	1 365,61	- 77,99
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	375,21	528,94	153,73
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	375,21	528,94	153,73
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	4,70	4,74	0,03
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	- 28,95	- 28,95
	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	- 28,95	- 28,95
	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	4 416,57	4 397,73	-18,85

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	1,055	
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	1,071	
3.	индекс роста цен на водоснабжение	1,051	
4.	Индекс роста цен на топливо	уголь	1,069

утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2017 год

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал*	223,90	Приказ Департамента от 18.12.2015 №3-715	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**	226,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	502,40	Приказ Департамента от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	153,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	254,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	76,90		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	447,9	Приказ Департамента от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	386,3		
неснижаемый запас, тн	61,60		
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 утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Количество источников теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

