

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск

19 марта 2019 года 10:00

№ 18

Присутствовали:

Заместитель председателя правления:

А.В. Власов

Члены правления:

Е.А. Неустроев
Н.В. Анатовская
Л.Г. Семенихина
С.В. Деревянкина

Представители:

Отсутствуют

Специалисты Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

С.Н. Замятин
А.Л. Ковалевская

Об утверждении повестки заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

По данному вопросу слушали А.В. Власова – заместителя председателя правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Решили:

Принять единогласно повестку заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – РСТ Югры), включающую 1 вопрос (прилагается).

Проголосовали:

За (чел.) 5

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

1. Слушали по первому вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» потребителям на территории поселка городского типа Октябрьское городского поселения Октябрьского района на 2019 год.

Выступила: Ковалевская А.Л. доложила об обращении в РСТ Югры муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» (далее – Организация) об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей на территории поселка городского типа Октябрьское городского поселения Октябрьского района с 01.01.2019 в размере 2735,63 руб./Гкал (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового Кодекса Российской Федерации), с ростом 113,46%.

Для установления тарифов на тепловую энергию для потребителей Организация обратилась впервые.

С учетом заявления Организации и на основании открытого дела, формирование тарифов на тепловую энергию осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат).

При установлении тарифов на тепловую энергию применяются:

индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз);

- нормативы – индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ), которые рекомендованы к применению исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований автономного округа для разработки мероприятий финансового оздоровления и повышения эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса (п. 2.2.3 Протокола заседания комиссии по вопросам социально-экономического развития и мониторингу достижения целевых показателей социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2014 № 126).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 90 763,03 тыс. руб. В процессе экспертизы в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, экспертами определена необходимая валовая выручка на 2019 год в размере 68 280,08 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	2019 год			Обоснования корректировки расходов
		Предложено организацией	Принято РСТ Югры	Отклонение	
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	84 566,26	68 183,58	-16 382,68	В соответствии с принятыми расходами.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	442,52	442,52	0,00	х
1.2.	Расходы на топливо	20 291,50	16 135,15	-4 156,35	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
	Технологические потери, тыс.Гкал	1,31	1,31	0,00	Утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не представлены. Не превышают НИРЭ.
	Технологические потери, %	5,16	5,16	0,00	
1.2.1.	НУР газ (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	172,73	164,26	-8,47	Утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2019 год не представлены. НУР рассчитан от КПД.
1.2.2.	КПД, %	83,37	87,67	4,30	Согласно режимным картам котлоагрегатов.

1.2.3.	Цена газа (горючий природный отобранный лимитный), руб./тыс. м3	4 607,92	4 515,47	-92,45	Поставщиком газа является ЗАО "Газпром межрегионгаз Север". Стоимость газа сформирована исходя из цены на газ в размере 3187,12 руб./тыс. м3 без НДС, определенной в рамках предельных уровней оптовых цен, утвержденных приказом ФАС России от 03.03.2018 № 1088/18 (от 3029 до 3222 руб./тыс. м3 (без НДС), тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО "Газпром Газораспределение Север" в соответствии с приказом ФСТ России от 16.12.2014 № 300-э/2 в размере 477,57 руб./ тыс.м3 без НДС, платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО "Газпром межрегионгаз Север" в размере 76,73 руб./тыс.м3 без НДС, утвержденной приказом ФАС России от 11.08.2017 № 1055/17, с учетом теплоты сгорания топлива и показателей Прогноза.
	Индекс цен на топливо, %	x	101,40	x	С июля по Прогнозу
1.2.4.	Объем газа, тыс. м3	4 403,61	3 573,31	-830,31	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 1,16.
1.2.5.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн, м3)	0,00	0,00	0,00	Утвержденные нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не представлены, затраты не заявляет.
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	3 758,60	4 435,67	677,08	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой электроэнергии. Не превышают НИРЭ
1.3.1	Расходы на электрическую энергию	3 758,60	4 435,67	677,08	
1.3.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	28,50	28,50	0,00	В рамках НИРЭ.
1.3.2.	Объем ээ, тыс. кВтч	727,00	727,00	0,00	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии.
1.3.3.	Цена э/э, руб./кВтч.	5,17	6,10	0,93	Цена э/э принята с учетом ср. цены, согласно представленным счет-фактурам за отчетный период 2018 года - 5,76 руб./кВтч. и показателей Прогноза. Поставщик э/э АО «Газпром энергосбыт Тюмень»
	Индекс цен на электроэнергию, %	x	105,90	x	Среднегодовой по Прогнозу.
1.4.	Расходы на холодную воду	1 572,25	1 585,14	12,89	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой воды.
1.4.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,50	0,50	0,00	В рамках НИРЭ.
1.4.2.	Объем воды, тыс. м3	12,75	12,75	0,00	В соответствии с принимаемым НУР воды.
1.4.3.	Цена воды, руб./м3	123,27	124,28	1,01	Цена воды принята по приказу РСТ Югры от 21.12.2017 № 199-нп. Поставщик воды ООО"АКВАТЕХ".
	Индексы цен на воду, %	x	102,00	x	С июля по Прогнозу.

1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 563,20	1 176,85	-386,35	В соответствии с представленными документами, исходя из срока полезного использования и балансовой стоимости объектов теплоснабжения.
1.6	Оплата труда	35 870,93	30 665,87	-5 205,05	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	25 626,05	21 709,96	-3 916,09	
	Цеховые	1 850,49	1 850,49	0,00	
	АУП	8 394,39	7 105,42	-1 288,97	
1.7.1.	Численность, чел.	66,90	57,00	-9,90	Численность принята в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74
	ОПР	53,73	45,50	-8,23	
	Цеховые	2,50	2,50	0,00	
	АУП	10,67	9,00	-1,67	
1.7.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	44 369,76	44 468,10	98,34	Заработная плата принята с учетом поэтапного доведения до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	39 649,09	39 649,09	0,00	
	Цеховые	60 918,88	60 918,88	0,00	
	АУП	64 261,22	64 261,22	0,00	
1.7	Отчисления на социальные нужды	7 690,79	9 185,69	1 494,90	С учетом принятого фонда оплаты труда, тарифа страхового взноса в размере – 30,0 %, размера страхового тарифа на обязательное соц. страх от несчастных случаев – 0,2%.
	ОПР	5 726,36	6 537,82	811,45	
	Цеховые	372,85	551,93	179,07	
	АУП	1 591,57	2 095,94	504,37	
1.8	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	7 452,60	1 716,10	-5 736,50	В соответствии с представленными документами. Не превышает НИРЭ.
1.9	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	х
1.10	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	4 137,60	1 174,30	-2 963,30	В рамках НИРЭ.
1.11	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	1 263,76	1 263,76	0,00	х
1.12	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	205,46	44,17	-161,28	Расходы приняты согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду для организации, ранее осуществлявшей регулируемый вид деятельности на данной территории за 2017 год.
1.13	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	х
1.14	Расходы на служебные командировки	23,27	23,27	0,00	х

1.15	Расходы на обучение персонала	68,00	50,17	-17,83	Исходя из фактических расходов 2018 года для организации, ранее осуществлявшей регулируемый вид деятельности на данной территории, с учетом показателей Прогноза
1.16	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	22,77	6,60	-16,17	Расходы приняты согласно страховому полису за 2018 год для организации, ранее осуществлявшей регулируемый вид деятельности на данной территории.
1.17	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	203,02	203,02	0,00	x
2.	Внерезультативные расходы, всего	2 892,69	0,00	-2 892,69	Подтверждающие документы не представлены.
2.1	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	x
2.2	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	x
2.3	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	x
2.4	Другие обоснованные расходы	2 892,69	0,00	-2 892,69	Подтверждающие документы не представлены.
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	386,03	0,00	-386,03	Подтверждающие документы не представлены.
4.	Налог на прибыль	96,51	96,51	0,00	x
5.	Выпадающие доходы/экономию средств	0,00	0,00	0,00	x
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	2 821,55	0,00	-2 821,55	С учетом п. 48 (2) Основ ценообразования
7.	Необходимая валовая выручка, всего	90 763,03	68 280,08	-22 482,95	В соответствии с принятыми расходами.
7.1.	На производство	76 487,04	55 111,89	-21 375,15	
7.2.	На передачу	14 275,99	13 168,19	-1 107,80	
8.	Полезный отпуск тепловой энергии всего, тыс. Гкал	24,000	24,000	0,000	Принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года источников теплоснабжения на территории пгт. Октябрьское Октябрьского района.
8.1.	1 полугодие, тыс. Гкал	14,160	14,160	0,000	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	59,00	59,00	0,00	
8.2.	2 полугодие, тыс. Гкал	9,840	9,840	0,000	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	41,00	41,00	0,00	
9.	Тариф (НДС не облагается в соответствии с НК РФ), руб./Гкал	3 781,84	2 845,04	-936,80	В соответствии с принятыми показателями.
10.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	9,57	8,57	-1,00	В соответствии с принятой выработкой.

Решили:

По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» потребителям на территории поселка городского типа Октябрьское городского поселения Октябрьское Октябрьского района на 2019 год в размере:

Показатели	2019 год	
	с момента вступления в силу по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового Кодекса Российской Федерации), руб./Гкал	2 845,04	2 845,04
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	100,00
Тариф для населения (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового Кодекса Российской Федерации), руб./Гкал	2 845,04	2 845,04
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	100,00

Организации обеспечить:

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- соблюдение требований Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» при осуществлении закупок товаров, работ, услуг;
- подключение к региональному и федеральному сегментам ЕИАС;
- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;
- ведение отдельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу Федеральной службы по тарифам от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».

Проголосовали:

За (чел.) 5

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

Заместитель председателя правления:

А.В. Власов

Члены правления:

Е.А. Неустроев

Н.В. Анаговская

Л.Г. Семенихина

С.В. Деревянкина

Секретарь правления

А.А. Овод