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

г. Ханты-Мансийск

26 февраля 2019 года 10:00 № 12

Присутствовали:

Председатель правления: А.А. Березовский

Члены правления: В.И. Кибкало
Е.А. Неустроев
Н.В. Анатовская
В.В. Борышева

Специалист Региональной службы по тарифам
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: Е.В. Миллер

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

По данному вопросу слушали А.А. Березовского – 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 обществом с ограниченной ответственностью «Алина» потребителям на территории сельского поселения Половинка Кондинского района на 2019 год.

Выступил: Миллер Е.В. доложил об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Алина» (далее – Организация) об установлении тарифов тепловую энергию для потребителей на территории сельского поселения Половинка Кондинского района на 2019 год в размерах:

- с 01.01.2019 – 5929,25* руб./Гкал (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогооблажения» Налогового Кодекса Российской Федерации) (далее – НК РФ), с ростом 129,52%;

- с 01.07.2019 - 6166,42* руб./Гкал (НДС не облагается в соответствии с НК РФ), с ростом 104,00%.

*В соответствии с заявлением Организации

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 9453,41 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 7106,35 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	8 998,54	6 829,97	-2 168,57	В соответствии с принятыми расходами.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	57,60	57,60	0,00	х
1.2.	Расходы на топливо, тыс.руб.	2 698,04	1 383,33	-1 314,70	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
	Технологические потери, тыс.Гкал	0,08	0,08	0,00	Утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не представлены. Не превышает НИРЭ
	Технологические потери, %	4,77	4,77	0,00	
1.2.1.	Расходы на топливо "дрова"	2 698,04	1 383,33	-1 314,70	В соответствии с принимаемыми показателями.
1.2.1.1.	НУР (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	296,20	169,51	-126,69	Утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2019 год не представлены. НУР рассчитан от КПД.

1.2.1.2.	КПД, %	50,29	87,87	37,59	Обосновывающие документы не представлены. КПД принят исходя из размера КПД, определенного на 2018 год, для организации ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности
1.2.1.3.	Цена, руб./пл.м3.	1 498,91	1 342,92	-155,99	Цена топлива принята в соответствии с приказом РСТ Югры от 04.12.2018 № 76-нп
	Индексы цен на топливо, %	х	102,00	х	С июля по Прогнозу
1.2.1.4.	Объем, пл.м3	1 800,00	1 030,10	-769,90	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 0,266, согласно приказу Росстата от 16.11.2017 № 761.
1.2.2.	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	500,35	298,88	-201,47	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой электроэнергии.
1.3.1.	Расходы на электрическую энергию	500,35	298,88	-201,47	
1.3.1.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	52,54	32,00	-20,54	В рамках НИРЭ.
1.3.1.2.	Объем ээ, тыс. кВтч	88,56	53,93	-34,62	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии.
1.3.1.3.	Цена э/э, руб./кВтч.	5,65	5,54	-0,11	Поставщик э/э АО «Газпром энергосбыт Тюмень», цена принята с учетом ср. цены электрической энергии определенной на 2018 год, для организации ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности (5,23 руб./кВтч), с учетом показателей Прогноза.
	Индекс цен на электроэнергию, %	х	105,90	х	Среднегодовой по Прогнозу.
1.4.	Расходы на холодную воду	17,69	18,06	0,37	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой воды.
1.4.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,34	0,34	0,00	Не превышает НИРЭ
1.4.2.	Объем воды, тыс. м3	0,57	0,57	0,00	В соответствии с принимаемым НУР воды.
1.4.3.	Цена воды, руб./м3	31,14	31,79	0,65	Цена воды принята с учетом приказа РСТ Югры от 16.11.2015 № 149-нп и показателей Прогноза
	Индексы цен на воду, %	х	102,00	х	С июля по Прогнозу.
1.5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	х

1.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	х
1.7.	Оплата труда	3 749,35	3 515,94	-233,42	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	1 981,98	1 981,98	0,00	
	Цеховые	835,02	836,69	1,67	
	АУП	932,35	697,27	-235,08	
1.7.1.	Численность, чел.	9,50	9,00	-0,50	Численность не превышает нормативную численность в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказами Госстроя России от 12.10.1999 № 74 и от 22.03.1999 № 65.
	ОПР	5,50	5,50	0,00	
	Цеховые	2,00	2,00	0,00	
	АУП	2,00	1,50	-0,50	
1.7.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	32 889,05	32 556,00	-333,05	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	30 030,00	30 030,00	0,00	
	Цеховые	34 792,48	34 792,48	0,00	
	АУП	38 848,00	38 848,00	0,00	
1.8.	Отчисления на социальные нужды	1 033,87	1 061,81	27,94	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	544,14	598,56	54,42	
	Цеховые	272,07	252,68	-19,39	
	АУП	217,66	210,58	-7,08	
1.9.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	200,00	82,49	-117,51	В рамках НИРЭ.
1.10.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	х
1.11.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	100,00	100,00	0,00	х
1.12.	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	300,00	146,49	-153,51	Расходы приняты исходя из значений 2018 года для организации, ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности на данной территории, с учетом показателей Прогноза

1.13.	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	120,00	120,00	0,00	х
1.14.	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	82,15	2,53	-79,62	В соответствии с договором аренды от 16.01.2019 № 9/А
1.15.	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	х
1.16.	Расходы на обучение персонала	100,00	3,34	-96,66	Расходы приняты исходя из значений 2018 года для организации, ранее осуществлявшей регулируемый вид деятельности на данной территории, с учетом показателей Прогноза
1.17.	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	х
1.18.	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	39,50	39,50	0,00	х
2.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	х
2.1.	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	х
2.2.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	х
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	х
2.4.	Другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	х
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00	х
4.	Налог на прибыль	454,87	276,38	-178,49	В соответствии с принятой налогооблагаемой базой. Ставка - 5%.
5.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	х
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	С учетом п. 48(2) Основ
7.	Необходимая валовая выручка, всего	9 453,41	7 106,35	-2 347,06	В соответствии с принятыми расходами.
7.1.	На производство	7 339,08	6 397,51	-941,57	

7.2.	На передачу	2 114,33	708,84	-1 405,49	
8.	Полезный отпуск тепловой энергии всего, тыс. Гкал	1,539	1,539	0,00	Принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии от источника за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года
8.1.	1 полугодие, тыс.Гкал	х	0,893	х	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	х	58,02	х	
8.2.	2 полугодие, тыс.Гкал	х	0,646	х	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	х	41,98	х	
9.	Тариф (НДС не облагается в соответствии с НК РФ), руб./ Гкал	6 140,97	4 616,31	-1 524,66	В соответствии с принятыми показателями.
10.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,67	0,62	-0,05	В соответствии с принятой выработкой

Решили:

По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Алина» потребителям на территории сельского поселения Половинка Кондинского 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	4577,88	4669,43
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00
Тариф для населения (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового Кодекса Российской Федерации), руб./Гкал	4577,88	4669,43
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00

Организации обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при осуществлении закупок товаров, работ и услуг;
- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;
- ведение раздельного 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 раздельного 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».

Рекомендовать Организации:

разработать и утвердить инвестиционную программу по реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения, направленную на повышение эффективности хозяйственной деятельности.

Проголосовали:

За (чел.) 5 Против (чел.) 0 Воздержались (чел.) 0

Председатель правления: _____ А.А. Березовский

Члены правления:

_____ В.И. Кибкало

_____ Е.А. Неустроев

_____ Н.В. Анатовская

_____ В.В. Борышева

Секретарь правления _____ А.А. Овод