

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

г. Ханты-Мансийск

30 ноября 2017 года 10<sup>00</sup>

№ 79

Присутствовали:

Председатель правления:

Члены правления:

А.А.Березовский

А.В.Власов

В.И.Кибкало

Е.А.Неустроев

С.В.Деревянкина

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

К.Ю.Батенева

Представители:

Начальник отдела тарифной и ценовой политики администрации Нижневартовского района

Глава администрации городского поселения Излучинск

Заместитель генерального директора АО «Нижневартовская ГРЭС»

О.Е.Диева

А.Б.Кудрик

А.Л.Баширова

**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, включающую один вопрос (прилагается).

**Проголосовали:**

За (чел.) 5

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

**1. Слушали по первому вопросу:** О пересмотре тарифов на тепловую энергию (мощность), установленных для акционерного общества «Нижневартовская ГРЭС» на территории поселка городского типа Излучинск Нижневартовского района на 2017 год.

**Выступила:** Батенева К.Ю. доложила о том, что в соответствии с подпунктом «д» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, основанием для установления тарифов на тепловую энергию сроком менее одного финансового года является исполнение решения федерального органа исполнительной власти в области

государственного регулирования тарифов по результатам рассмотрения споров в досудебном порядке или по результатам рассмотрения разногласий.

В адрес РСТ Югры поступило решение ФАС России от 30.10.2017 № СП/74976/17 «Решение о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (рег. № 24829/17 от 17.02.2017, далее - решение ФАС России)».

В соответствии с решением ФАС России РСТ Югры необходимо переустановить тарифы на 2017 год для ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» до 01.12.2017, при установлении тарифов дополнительно подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2017 год экономически обоснованные расходы в размере 1 616 тыс. руб.:

- «Расходы по сомнительным долгам» в размере 1536 тыс. руб.;
- «Прибыль» в размере 3 тыс. руб.;
- «Расчетная предпринимательская прибыль» в размере 77 тыс. руб.

В случае необходимости указанные расходы включить в необходимую валовую выручку ЗАО «Нижневартовская ГРЭС» на 2018 год.

В целях не превышения предельного индекса на территории пгт. Излучинск и с учетом заключения администрации гп. Излучинск к дополнительному включению в необходимую валовую выручку на 2017 год подлежит 1,07 тыс. руб.

### Корректировка расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Общества на 2017 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	Предложено ТСО на корректировку	Принято РСТ Югры согласно приказу от 13.06.2017 № 70-нп	Предложено РСТ Югры дополнительно к включению согласно решению ФАС России от 30.10.2017 № СП/74976/17	Предложено РСТ Югры с учетом дополнительных расходов	Отклонение от предложения организации	Обоснования корректировки расходов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	<b>Операционные расходы, всего:</b>	2 675,44	2 647,63	0,00	2 647,63	-27,81	В соответствии с принятыми показателями.
1.1.	ИПЦ	x	104,70	-	104,70	x	
1.2.	ИКА	x	-	-	-	x	
1.3.	ИЭОР	x	1,00	-	1	x	
1.4.	Коэффициент индексации операционных расходов	1,047	1,04	0,00	1,037	-0,01	
2.	<b>Неподконтрольные расходы, всего:</b>	64 251,81	51 281,64	1,00	51 282,65	-12 969,16	В соответствии с принятыми расходами. В расчете на руб./Гкал расходы не превышают НИРЭ.
2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	59 872,64	50 531,55	0,00	50 531,55	-9 341,09	В соответствии с принятыми расходами на передачу тепловой энергии по сетям ОАО "ИМКХ"
2.1.2.	Тарифы на услуги по передаче т/э, руб./Гкал	469,41	396,17	0,00	396,17	-73,24	
2.1.1.	Объем т/э, тыс. Гкал	127,55	127,55	0,00	127,55	0,00	В соответствии с принятым балансом т/э
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	488,37	0,00	0,00	0,00	-488,37	Заявляемые расходы учитываются РЭК Тюменской при установлении тарифов на тепловую энергию

								для потребителей Общества.
2.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
2.4.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
2.5.	Расходы по сомнительным долгам**	1 536,48	0,00	1,00	1,00	-1 535,48		В соответствии с п. 31 Основ, ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации расходы определены в размере 1 536,00 тыс. руб. Приняты с учетом предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги территории гп. Излучинск на 2017 год, утвержденного Постановлением № 65.
2.6.	Отчисления на социальные нужды	2 115,73	586,82	0,00	586,82	-1 528,91		В соответствии с корректировкой операционных расходов.
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	150,91	150,91	0,00	150,91	0,00		Согласно расчету амортизации основных средств (распределение общезыятвенных расходов на сбытовую деятельность).
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		х
2.9.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Концессионное соглашение не заключено.
2.10.	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		х
2.11.	Налог на прибыль	87,68	12,36	0,00	12,36	-75,32		В соответствии с принятой налогооблагаемой базой. Налоговая ставка 20%.
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	200 884,27	127 333,28	0,00	127 333,28	-73 550,99		В соответствии с принятыми расходами. В расчете на руб./Гкал расходы не превышают НИРЭ.
3.1.	Цена т/э, руб./Гкал	1 574,96	998,30	0,00	998,30	-576,66		Цена принята по Распоряжению РЭК Тюменской области № 84 от 27.11.2015
3.2.	Объем т/э, тыс. Гкал	127,55	127,55	0,00	127,55	0,00		В соответствии с принимаемым балансом т/э.



	Технологические потери, тыс.Гкал	20,95	20,95	0,00	20,95	0,00	На уровне показателя, утвержденного Приказом № 178-нп.
	Технологические потери, %	12,39	14,11	0,00	14,11	1,72	
4.	<b>Прибыль**</b>	1 706,70	49,44	0,02	49,46	-1 657,24	С учетом нормативного уровня прибыли.
4.1.	Нормативный уровень прибыли, %	0,50	0,03	0,00	0,03	-0,47	На уровне показателя, утвержденного Приказом № 178-нп.
5.	<b>Расчетная предпринимательская прибыль**</b>	348,42	169,27	0,05	169,32	-179,10	В соответствии с п. 74(1) Основ.
5.1.	Размер прибыли, %	0,00	5,00	0,00	5,00	5,00	
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	7 656,08	0,00	0,00	0,00	-7 656,08	x
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-	-	x
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-	-	-	-	-	x
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	x
10.	Корректировка***	-	-	-	-	-	x
11.	<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	277 522,72	181 481,26	1,07	181 482,33	-96 040,39	В соответствии с принятыми расходами.
11.1.	НВВ на производство	200 882,90	127 333,28	0,00	127 333,28	-73 549,62	
11.2.	НВВ на передачу	59 872,64	50 531,55	0,00	50 531,55	-9 341,09	
11.3.	НВВ на сбыт	16 767,18	3 616,43	1,07	3 617,50	-13 149,68	
13.	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	127,55	127,55	0,00	127,55	0,00	Корректировка не осуществлялась.
14.	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	2 175,81	1 422,82	0,01	1 422,83	-752,98	С учетом корректировки НВВ.

\*Согласно распоряжению № 42 плановая средневзвешенная цена тепловой энергии на 2017 год должна составить 1 049,10 руб./Гкал (согласно принимаемому объему полезного отпуска и тарифам на тепловую энергию, установленным для потребителей АО «Нижевартовская ГРЭС» на 2017 год). При формировании тарифа на 2017 год учтена средневзвешенная цена тепловой энергии в размере 998,30 руб./Гкал. В связи с чем, выпадающие доходы Общества оцениваются в сумме 6,48 млн. руб.

\*\* С целью исполнения решения ФАС России в необходимую валовую выручку на 2018 год дополнительно подлежат включению расходы в размере 1 614,93 тыс. руб.:

- «Расходы по сомнительным долгам» в размере 1535 тыс. руб.;
- «Прибыль» в размере 2,98 тыс. руб.;
- «Расчетная предпринимательская прибыль» в размере 76,95 тыс. руб.

\*\*\*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.

### Выводы:

По результатам экспертизы предлагается установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерного общества «Нижевартовская ГРЭС» на территории поселка городского типа Излучинск Нижневартовского района на 2017 годы в размере:

	С момента вступления в силу приказа по 31.12.2017
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	1 472,88
Тариф для населения (с учетом НДС)	1 738,00
Изменение к предыдущему периоду, %	106,78
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	59,311
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	46,5

**Обществу обеспечить:**

- 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 ЕИАС;
- ведение раздельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу ФСТ России 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» с обязательным предоставлением расшифровок к форме 2 бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах» в разрезе осуществляемых видов деятельности.

**Проголосовали:**

За (чел.) 5

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

Председатель правления:

Члены правления:

Секретарь правления

\_\_\_\_\_ А.А.Березовский

\_\_\_\_\_ А.В.Власов

\_\_\_\_\_ В.И.Кибкало

\_\_\_\_\_ Е.А.Неустроев

\_\_\_\_\_ С.В.Деревянкина

\_\_\_\_\_ А.А.Овод

2