

**Выписка
из протокола заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области от 14.12.2018 № 44**

Председательствовал: Кийски Артур Валтерович.

Присутствовали члены правления ЛенРТК: Свиридова Татьяна Львовна, Чащихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна.

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Ниперс Екатерина Вадимовна с правом совещательного голоса.

По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 468-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»» выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов тепловую энергию и горячую воду поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области на период 2019 год в соответствии с действующим законодательством ЛенРТК провел корректировку тарифов на тепловую энергию и горячую воду на период регулирования 2019 год на основании письма от 27.04.2018 исх. № СП6/4135-04-18 (вх. № КТ-1-2349/2018 от 27.04.2018) для Филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

Филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области представлено письмо о согласии с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. от 14.12.2018 № КТ-1-7483/2018).

Правление приняло решение:

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. измер.	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		2019 год	
Баланс производства			
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	28581,80	26816,80
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:			
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	860,20	716,20
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	3,01	2,67
Отпуск с коллекторов	Гкал	27721,60	26100,60
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	27721,60	26100,60
Потери теплоэнергии в сетях			
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	3721,00	2100,00
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	13,42	8,05
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	24000,60	24000,60
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	0,00	0,00
Население	Гкал	17282,00	17282,00
В.т.ч. ГВС	Гкал	2638,10	2638,10

Показатели	Ед. измер.	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		2019 год	
В т.ч. отопление	Гкал	14643,90	14643,90
Бюджетным	Гкал	6041,50	6041,50
В т.ч. ГВС	Гкал	186,40	186,40
В т.ч. отопление	Гкал	5855,10	5855,10
Иным потребителям	Гкал	677,10	677,10
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	677,10	677,10
Организациям-перепродавцам	Гкал	0,00	0,00
Всего товарной	Гкал	24000,60	24000,60
I полугодие	Гкал	14151,96	14151,96
II полугодие	Гкал	9848,68	9848,68
Расход условного топлива	т.у.т.	6537,08	5030,17
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	228,71	187,57
Расход воды	тыс. м3	98,11	92,05
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м3/Гкал	3,43	3,43
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	1236,98	1162,40
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	43,82	43,82

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		2019 год	2019 год
		План	План
Расчёт коэффициента индексации			
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,60	4,60
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство			
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	19,58	19,58
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача			
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	181,83	181,83
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,04	1,04
Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,04	1,04
Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	89 044,94	71 947,45
Операционные расходы	Тыс руб	25 594,30	25 506,00
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	15 553,31	8 685,43
Ресурсы	Тыс руб	47 897,33	37 756,02
Итого расходы на передачу тепловой энергии	Тыс руб	5 296,68	5 112,36
Операционные расходы	Тыс руб	1 710,65	1 699,74
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	691,50	687,10
Ресурсы	Тыс руб	2 894,53	2 725,52
Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	Тыс руб	400,88	410,00

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		2019 год	2019 год
		План	План
нормативная прибыль	Тыс руб	400,88	410,00
нормативный уровень прибыли	%	0,37	0,50
расчетная предпринимательская прибыль	Тыс руб	0,00	0,00
% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним) и расходам на амортизацию основных средств и нематериальных активов	%	0,00	0,00
Налог на прибыль	Тыс руб	100,22	102,50
Корректировка НВВ	Тыс руб	13 072,54	4 482,35
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	Тыс руб	13 072,54	4 482,35
Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)			
НВВ, всего, в т.ч.	Тыс руб	107 915,25	82 054,66
операционные расходы	Тыс руб	27 304,94	27 205,73
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	Тыс руб	16 345,03	9 475,04
ресурсы	Тыс руб	50 791,86	40 481,54
расходы из прибыли	Тыс руб	400,88	410,00
НВВ на теплоноситель	Тыс руб	2 282,91	2 141,93
НВВ, без учета теплоносителя	Тыс руб	105 632,35	79 912,73
НВВ без учета теплоносителя товарная	Тыс руб	105 632,35	79 912,73
НВВ, I полугодие	Тыс руб	46 327,11	46 327,11
НВВ, II полугодие	Тыс руб	59 305,24	33 585,62
Тарифное меню			
Отопление, год	руб/Гкал	4 401,24	3 329,61
I полугодие	руб/Гкал	3 273,55	3 273,55
II полугодие	руб/Гкал	6 021,64	3 410,16
Рост II/I	%	183,95	104,17

3. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2019 г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2019 г., тарифы на 2019 г. для организации составят:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение» и «Большедворское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3 273,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 410,16	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования на 2019 год

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение» и «Большедворское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	31,32	3 273,55
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	32,09	3 410,16

Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет

