

**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, Чапихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курьлко 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 18 декабря 2017 года № 435-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 2018-2020 годов»» выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курьлко 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 исх. № СПб/4134-04-18 от 27.04.2018, (вх. от 27.04.2018 № КТ-1-2348/2018) 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-1-7484/2018).

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	90 800,60	90 800,60
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:			
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	1 816,00	1 816,00
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,00	2,00
Отпуск с коллекторов	Гкал	88 984,60	88 984,60
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	88 984,60	88 984,60
Потери теплоэнергии в сетях			
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	7 118,60	7 118,60
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,00	8,00
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	81 866,00	81 866,00
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	0,00	0,00
Население			
В.т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	60 670,00	60 670,00
Бюджетным			
В.т.ч. ГВС	Гкал	14 934,00	14 934,00
В т.ч. отопление	Гкал	359,20	359,20
Иным потребителям	Гкал	14 574,80	14 574,80
В.т.ч. ГВС	Гкал	6 262,00	6 262,00
В.т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00

Показатели	Ед. измер.	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		2019 год	
В т.ч. отопление	Гкал	6 262,00	6 262,00
Организациям-перепродавцам	Гкал	0,00	0,00
Всего товарной	Гкал	81 866,00	81 866,00
I полугодие	Гкал	48 671,00	48 671,00
II полугодие	Гкал	33 195,00	33 195,00
Расход топлива	т.н.т/ тыс. м3	12 321,25	12 321,25
Расход условного топлива	т.у.т.	14 255,69	14 255,69
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	157,00	157,00
Расход воды	тыс. м3	112,96	112,96
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м3/Гкал	1,24	1,24
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	1990,00	1990,00
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	22,10	22,10

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		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	42,15	42,15
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача			
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	245,00	245,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,04
Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,04
Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	140 477,01	138 674,60
Операционные расходы	Тыс руб	54 284,93	50 472,76
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	6 538,40	8 874,90
Ресурсы	Тыс руб	79 653,68	79 326,94
Итого расходы на передачу тепловой энергии	Тыс руб	5 674,88	5 816,16
Операционные расходы	Тыс руб	807,44	809,44
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	243,01	243,55
Ресурсы	Тыс руб	4 624,44	4 763,17
Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	Тыс руб	1 438,08	1 125,00
нормативная прибыль	Тыс руб	1 438,08	0,00
нормативный уровень прибыли	%	0,97	0,00
расчетная предпринимательская прибыль	Тыс руб	0,00	1 125,00
% 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	1,45
Налог на прибыль	Тыс руб	359,52	0,00
Корректировка НВВ	Тыс руб	0,00	0,00
Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)			
НВВ, всего, в т.ч.	Тыс руб	147 949,49	145 615,76
операционные расходы	Тыс руб	55 092,36	51 282,20
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	Тыс руб	7 140,93	9 118,45
ресурсы	Тыс руб	84 278,12	84 090,11

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		2019 год	
		План	План
расходы из прибыли	Тыс руб	1 438,08	1 125,00
НВВ на теплоноситель	Тыс руб	239,56	239,56
НВВ, без учета теплоносителя	Тыс руб	147 709,94	145 376,21
НВВ без учета теплоносителя товарная	Тыс руб	147 709,94	145 376,21
НВВ, I полугодие	Тыс руб	85 680,16	85 680,16
НВВ, II полугодие	Тыс руб	62 029,78	59 696,05
Тарифное меню			
Отопление, год	руб/Гкал	1 804,29	1 775,78
I полугодие	руб/Гкал	1 760,39	1 760,39
II полугодие	руб/Гкал	1 868,66	1 798,35
Рост II/I	%	106,15	102,16
Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 804,29	1 775,78
I полугодие	руб/Гкал	1 760,39	1 760,39
II полугодие	руб/Гкал	1 868,66	1 798,35

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:

N 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	
1	Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 760,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 798,35	-	-	-	-	-

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

N п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),	с 01.01.2018 по 30.06.2018	46,59	1 760,39
	закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.07.2018 по 31.12.2018	48,45	1 798,35

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

