

**Выписка
из протокола заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области от 19.12.2018 № 46**

Председательствовал: Кийски Артур Валтерович.

Присутствовали члены презления ЛенГТК: Свиридова Татьяна Львовна, Чащихина 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 19 декабря 2016 года № 469-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 Курьлко С.А., 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 г. № СПб/4132-04-18 (вх. № КТ-1-2347/2018 от 27.04.2018) для Филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области Чернова К.Д. (действующая по доверенности № 18-01-09-23 от 09.01.2018) выразила устное согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

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	405075,30	377880,90
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:			
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	6935,90	6455,50
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,71	1,71
Отпуск с коллекторов	Гкал	398139,40	371425,40
Покупка теплоэнергии	Гкал	222013,00	192000,00
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	620152,40	563425,40
Потери теплоэнергии в сетях			
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	136384,60	79657,60
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	21,99	14,14
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	483767,80	483767,80
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	0,00	0,00
Население	Гкал	397210,50	397210,50
В.т.ч. ГВС	Гкал	82843,50	82843,50

Показатели	Ед. измер.	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		2019 год	
В т.ч. отопление	Гкал	314367,00	314367,00
Бюджетным	Гкал	59537,30	59537,30
В.т.ч. ГВС	Гкал	4798,60	4798,60
В т.ч. отопление	Гкал	54738,70	54738,70
Иным потребителям	Гкал	27020,00	27020,00
В.т.ч. ГВС	Гкал	1891,40	1891,40
В т.ч. отопление	Гкал	25128,60	25128,60
Организациям-перепродавцам	Гкал	0,00	0,00
Всего товарной	Гкал	483767,80	483767,80
I полугодие	Гкал	281456,33	281456,33
II полугодие	Гкал	202311,59	202311,59
Расход условного топлива	т.у.т.	64130,24	58914,97
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг уг / Гкал	158,32	155,91
Расход воды	тыс. м3	739,72	640,68
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м3/Гкал	1,83	1,70
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	12098,69	11213,00
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	27,28	27,28

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

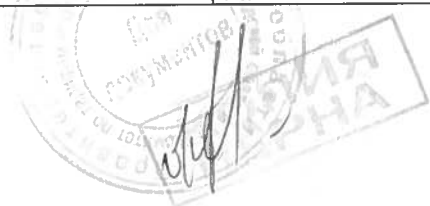
Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Принято ЛенРТК
		2019 год	2019 год
		План	План
Расчёт коэффициента индексации			
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,60	4,60
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство			
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	265,19	256,17
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача			
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	2 104,44	1 982,45
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	1 077 896,22	918 605,61
Операционные расходы	Тыс руб	205 580,98	207 220,57
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	297 902,86	195 865,48
Ресурсы	Тыс руб	574 412,38	515 519,56
Итого расходы на передачу тепловой энергии	Тыс руб	80 883,02	75 279,83
Операционные расходы	Тыс руб	49 258,42	46 516,40
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	15 396,29	14 188,43
Ресурсы	Тыс руб	16 228,31	14 575,00

Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	Тыс руб	6 200,00	4 998,50
нормативная прибыль	Тыс руб	6 200,00	4 998,50
нормативный уровень прибыли	%	0,46	0,49
Налог на прибыль	Тыс руб	1 550,00	1 249,63
Корректировка НВВ	Тыс руб	191 665,32	11 040,17
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	Тыс руб	191 665,32	11 040,17
Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)			
НВВ, всего, в т.ч.	Тыс руб	1 358 194,56	1 011 173,73
операционные расходы	Тыс руб	254 839,40	253 736,97
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	Тыс руб	314 849,15	211 303,53
ресурсы	Тыс руб	590 640,69	530 094,56
расходы из прибыли	Тыс руб	6 200,00	4 998,50
НВВ на теплоноситель	Тыс руб	25 804,53	24 072,16
НВВ, без учета теплоносителя	Тыс руб	1 332 390,03	987 101,57
НВВ без учета теплоносителя товарная	Тыс руб	1 332 390,03	987 101,57
НВВ, I полугодие	Тыс руб	568 345,62	568 345,62
НВВ, II полугодие	Тыс руб	764 044,41	418 755,95
Тарифное меню			
Отопление, год	руб/Гкал	2 754,19	2 040,44
I полугодие	руб/Гкал	2 019,30	2 019,30
II полугодие	руб/Гкал	3 776,57	2 069,86
Рост II/I	%	187,02	102,50

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	
1	Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Староладожское сельское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области, «Мельниковское сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Выскатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 019,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 069,86	-	-	-	-	-



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 Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Староладожское сельское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области, «Мельниковское сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Выскатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского 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	40,51	2 019,30
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	41,70	2 069,86

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