

**Выписка
из протокола заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области от 14.12.2017 № 44**



Председательствовал: Кийски Артур Валтерович.

Присутствовали члены правления ЛенРТК: Свиридова Татьяна Львовна, Чашихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Кремнева Наталья Николаевна, Курьлко Светлана Анатольевна.

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Абейдуллин Руслан Анверович 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 на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области на период с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г., в соответствии с заявлением филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду, на долгосрочный период регулирования 2018 г (письмо филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области от 28.04.2017 г. № СП6/3056-04-17 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2578/17-0-0).

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК директор филиала АО «Газпром теплоэнерго» Ещенко Я.И., представитель филиала АО «Газпром теплоэнерго» Чернова К.Д. выразил согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

Правление приняло решение:

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	План 2017 г.	На период регулирования 2018 г.		
			предложения		отклонение
			Регулируемой организации	ЛенРТК	
1	2	4	5	6	7
Выработка теплоэнергии ,год:	Гкал	382056,40	412613,70	382112,90	
1 полугодие	Гкал	222524,17	242047,24	228987,97	
2 полугодие	Гкал	159532,23	170566,46	153124,93	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	6834,50	7346,70	6834,50	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	1,79	1,78	1,79	
Отпуск с коллекторов	Гкал	375221,90	405267,00	375278,40	
Покупка теплоэнергии	Гкал	192000,00	221731,00	192000,00	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	567221,90	626998,00	567278,40	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	80202,70	139922,60	80202,70	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	14,14	22,32	14,14	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	487019,20	487075,40	487075,70	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00	
Население, год:	Гкал	397370,20	400188,60	400188,90	
1 полугодие	Гкал	226588,31	231952,68	231951,65	
2 полугодие	Гкал	170781,89	168235,92	168237,25	
В.т.ч. ГВС:	Гкал	75828,10	78614,40	78614,50	

Показатели	Ед. изм.	План 2017 г.	На период регулирования 2018 г.		
			предложения		отклонение
			Регулируемой организации	ЛенРТК	
1	2	4	5	6	7
1 полугодие	Гкал	38372,59	38987,22	38987,34	
2 полугодие	Гкал	37455,51	39627,18	39627,16	
В т.ч. отопление:	Гкал	321542,10	321574,20	321574,40	
1 полугодие	Гкал	188215,71	192965,46	192964,31	
2 полугодие	Гкал	133326,39	128608,74	128610,09	
Прочие потребители, год:	Гкал	27569,40	26953,80	26953,80	
1 полугодие	Гкал	15368,42	15984,70	15984,70	
2 полугодие	Гкал	12200,98	10969,10	10969,10	
Бюджетные потребители, год:	Гкал	62079,60	59933,00	59933,00	
1 полугодие	Гкал	34976,70	35460,88	35460,88	
2 полугодие	Гкал	27102,90	24472,12	24472,12	
Всего товарной	Гкал	487019,20	487075,40	487075,70	
1 полугодие	Гкал	276933,43	283398,25	283397,22	
2 полугодие	Гкал	210085,77	203677,15	203678,48	
Расход топлива (природный газ)	т.н.т/ тыс. м ³	47959,57	52487,83	48182,68	
Расход топлива (пилеты)	т.н.т/ тыс. м ³	56,05	60,10	55,65	
Расход топлива (уголь)	т.н.т/ тыс. м ³	7560,87	8106,59	7506,17	
Расход топлива (дизельное топливо)	т.н.т/ тыс. м ³	73,12	78,40	72,61	
Расход условного топлива	т.у.т.	59 993,38	65 544,67	60 211,07	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	157,03	158,85	157,58	Удельный расход топлива будет приведен в соответствие с режимными картами на протяжении 3-х лет
Расход воды	тыс. м ³	786,65	815,64	755,35	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м ³ /Гкал	2,06	1,98	1,98	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	11936,72	12890,23	11938,42	
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	28,75	28,57	28,75	


2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	Утверждено на 2017 г.	План предприятия	План ЛенРТК	Примечание
				2018 г.	2018 г.	
1	Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:					
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.				
1.2	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.				
1.3	Расходы, относящиеся к прочим прямым	тыс.руб.				
1.4	Расходы, относящиеся	тыс.руб.				



№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	Утверждено на 2017 г.	План предприятия	План ЛенРТК	Примечание
				2018 г	2018 г.	
	к цеховым					
1.5	Расходы, относящиеся к общехозяйственным	тыс.руб.				
	Итого операционные расходы	тыс.руб.	241652,18	314768,35	248087,38	Учтены на уровне плана на 2017 год с учетом индекса
2	Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э					
2.1	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	36524,60	37915,44	35822,93	
2.2	Расходы, относящиеся к прочим прямым	тыс.руб.	124723,48	223464,96	129092,61	Амортизация принята не в полном объеме
2.3	Расходы, относящиеся к цеховым	тыс.руб.	3521,00	16472,15	7493,45	Услуги по ЕИРЦ приняты не в полном объеме
2.4	Расходы, относящиеся к общехозяйственным	тыс.руб.	16401,20	27183,23	16971,89	
2.5	Расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	181170,29	305035,78	189380,88	
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	1203,24	1373,11	1237,61	
	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	182373,53	306408,90	190618,49	
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов					
3.1	Расходы на топливо	тыс.руб.	280291,13	312402,84	290054,94	Снижена стоимость топлива в соответствии со счетами-фактурами и удельным расходом
3.1.1	<i>Топливная составляющая</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>575,52</i>	<i>641,38</i>	<i>595,50</i>	
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	61228,35	66119,31	59918,92	Снижена стоимость электроэнергии в соответствии со счетами-фактурами
3.3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	28745,49	32383,31	29935,20	Стоимость воды проиндексирована в соответствии с индексом
3.4	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	2010,25	2361,90	2056,96	
3.5	Расходы на покупку т/э	тыс.руб.	143347,44	171392,28	147606,74	Покупка ТЭ у ОАО «Русал Бокситогорск» в соответствии с устанавливаемыми тарифами
	Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	515622,66	584659,64	529572,76	



№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	Утверждено на 2017 г.	План предприятия	План ЛенРТК	Примечание
				2018 г	2018 г.	
4	Расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	4812,96	5492,46	4950,46	Учтены на уровне долгосрочных параметров (0,50%)
5	Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))	тыс.руб.	18 131,02	112891,29	16750,63	Учтены выпадающие доходы прошлых лет
6	НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)	тыс.руб.	962592,35	1324220,64	989979,71	
7	НВВ по теплоносителю на нужды ГВС	тыс.руб.	23 692,67	26632,97	24718,72	
8	НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)	тыс.руб.	938 899,68	1297587,67	965260,99	

3. У филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования.

4. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018 г., тарифы на 2018 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», «Сосновское 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							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1954,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2019,30	-	-	-	-	-

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 2018 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»			

№ 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 Однотопочный, руб./Гкал
	поселение», «Сосновское 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, «Высكاتское 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 01.01.2018 по 30.06.2018	37,28	1954,76
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	43,16	2019,30

Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет

