

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

29 июня 2021 года

№ 19

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Андреев Евгений Львович

Исполняющая обязанности секретаря правления: Морозова Юлия Александровна

Присутствуют члены правления: Степанова Светлана Николаевна, Чащихина Светлана Георгиевна, Морозова Юлия Александровна.

Свиридова Татьяна Львовна представила письменную позицию по вопросам повестки дня.

Члены правления (по согласованию): Абайдуллин Руслан Анверович, Костылев Сергей Витальевич - приглашены, не явились.

Письмом от 29.06.2021 (вх. ЛенРТК от 29.06.2021 № КТ-1-4140/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросу № 3 повестки дня.

Присутствуют 4 члена правления; в связи с тем, что 1 член правления (Свиридова Татьяна Львовна) не может присутствовать на заседании правления, но заблаговременно представил свое мнение по рассматриваемым вопросам в письменной форме, он голосует заочно. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы» и приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 253-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы» в целях исполнения решений ФАС России от 19.05.2021 по заявлению ООО «Флагман» о разногласиях с ЛенРТК по вопросу установления тарифов в сфере питьевого водоснабжения и в сфере водоотведения на 2021 год.

2. Об установлении с 1 июля 2021 года розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области.

3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политики Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 665-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области в 2021 году» в целях исполнения предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом письма ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19, решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21), выданного по результатам проверки государственного регулирования тарифов на услуги АО «ЛОЭСК» в сфере электроэнергетики.

По вопросу № 1 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы» и приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 253-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы» в целях исполнения решений ФАС России от 19.05.2021 по заявлению

ООО «Флагман» о разногласиях с ЛенРТК по вопросу установления тарифов в сфере питьевого водоснабжения и в сфере водоотведения на 2021 год.

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Мерненко Виктория Николаевна – консультант отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Флагман» приглашено, письмами от 28.06.2021 № 241 (вх. ЛенРТК от 28.06.2021 № КТ-1-4116/2021), от 28.06.2021 № 242 (вх. ЛенРТК от 28.06.2021 № КТ-1-4117/2021) просило рассмотреть вопрос в отсутствии своего представителя.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Флагман» является регулируемой организацией, осуществляет деятельность по холодному водоснабжению и водоотведению потребителей на территории муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

На основании заявления ООО «Флагман» от 29.04.2019 № 101 (вх. ЛенРТК от 30.04.2019 № КТ-1-2501/2019) ЛенРТК определены долгосрочные параметры регулирования тарифов, методом индексации определены тарифы на питьевую воду ООО «Флагман» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов и утверждены приказом ЛенРТК от 28.12.2019 № 352-п.

На основании заявления от 15.11.2018 № 281 (вх. ЛенРТК от 15.11.2018 № КТ-1-6476/2018) ЛенРТК определены долгосрочные параметры регулирования тарифов, методом индексации определены тарифы на водоотведение ООО «Флагман» на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов и утверждены приказом ЛенРТК от 23.11.2018 № 253-п.

ООО «Флагман» обратилось в ФАС России с заявлением о разногласиях с ЛенРТК в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения (рег. от 25.02.2021 № 30826/21), и с заявлением о разногласиях с ЛенРТК в области государственного регулирования тарифов в сфере водоотведения (рег. от 25.02.2021 № 30835/21).

Согласно решению ФАС России от 24.05.2021 № СП/41636/21 ЛенРТК предписано провести дополнительный анализ обосновывающих материалов, запросив у ООО «Флагман» необходимые документы по финансовому результату (обоснованию возникновения недополученных доходов) 2019 года в части оказываемых услуг питьевого водоснабжения, и учесть вышеуказанные средства в составе необходимой валовой выручки ООО «Флагман» на 2021 год в сфере питьевого водоснабжения в экономически обоснованном размере.

На основании дополнительно представленных ООО «Флагман» обосновывающих материалов произведен анализ фактических объемных показателей за 2019 год и установлено следующее:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Принято ЛенРТК	Корректировка с учетом Решения Комиссии ФАС России от 19.05.2021
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего из поверхностных водоисточников	тыс.м ³	1 449,49	1 091,42
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	1 449,49	1 091,42
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	178,90	134,71
		%	0,12	0,12
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1 270,59	956,71
5	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	81,19	61,13
5.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	6,39	6,39
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	1 189,40	895,58
	в том числе:			
6.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³		293,26
7.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	799,32	602,31

На основании отчета ООО «Флагман» по форме № 1-водопровод «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети) за 2019 год», отчета по форме № 2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды за 2019 год» и свода по показаниям узла учета станции I подъема за 2019 год обоснованным показателем по статье «Поднято воды насосными станциями 1-го подъема» является объем в размере 1 091,42 тыс.м3.

ООО «Флагман» отражает фактические объемы воды, потребленной на собственные нужды (технологические нужды), всего 266,14 тыс.м3 (0,24%). В качестве подтверждения указанного объема потребления на собственные нужды ООО «Флагман» представило в ЛенРТК только пояснительную записку в которой сообщило, что фактических расход воды на собственные нужды в 2019 году составил 266,137 тыс.м3, указанный расход воды на собственные нужды связан с тем, что исходная вода в реке Нева, где находится водозабор ООО «Флагман», содержит большое количество примесей и взвешенных веществ, что приводит к засорению фильтров очистки на станции водоочистки II подъема. Для устранения засорения фильтров на станции водоочистки II подъема ООО «Флагман» вынуждено расходовать большой объем воды для помывки фильтров и поддержания их в рабочем состоянии.

Представленная ООО «Флагман» пояснительная записка по фактическим объемам на собственные нужды (технологические нужды) не может оцениваться, как надлежащий подтверждающий фактические объемы потребления ресурса документ. Следовательно, ООО «Флагман» не подтвердило фактический объем потребления на собственные нужды (технологические нужды) в установленном порядке.

Ввиду отсутствия подтверждающих документов объем воды на собственные нужды (технологические нужды) определен исходя из доли потребления на собственные нужды, предусмотренного в тарифе 2019 года (не оспаривался, не признавался недействительным, следовательно, является достоверным), установленного в размере 0,12%, то есть 134,71 тыс. м.3.

На основании данных формы № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы за январь-декабрь 2019 года», оборотов между субкonto Номенклатура и Контрагенты за 2019 год и пояснительной записи фактический объем товарной питьевой воды составил 403,45 тыс.м3.

Потери воды в водопроводных сетях приняты с учетом удельного показателя 6,39%, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования приказом ЛенРТК от 02.12.2016 № 211-п «Об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Флагман» на 2017-2019 годы».

Исходя из принятых ЛенРТК объемных показателей, необоснованный объем ресурса, учтенный при установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2021 год, составил 198,86 тыс.м3.

Таким образом, в результате дополнительного анализа обосновывающих материалов в части объемных показателей определены недополученные доходы общества за 2019 год в размере 1 105,30 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, недополученные доходы прошлых периодов регулирования учитываются при установлении тарифов для такой организации в полном объеме не позднее чем на третий годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Решением ФАС России от 19.05.2021 также предусмотрена возможность учесть выявленные неучтенные экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) ООО «Флагман» в необходимой валовой выручке на последующие периоды регулирования.

При корректировке тарифов на 2021 год, проведенной по результатам дополнительной экспертизы, в необходимой валовой выручке на 2021 года учтены средства в размере 100,00 тыс.руб. Оставшаяся сумма недополученных доходов 2019 года планируется к учету в последующие периоды регулирования.

Таким образом, скорректированная необходимая валовая выручка на 2021 год составит (тыс.руб.):

Показатели	Принято ЛенРТК	Корректировка с учетом Решения Комиссии ФАС России от 19.05.2021
Питьевая вода		
Необходимая валовая выручка	26 239,46	29 334,46

Исходя из пересмотра величины необходимой валовой выручки, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ООО «Флагман», на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,01
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,86

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Кроме того, решением ФАС России от 24.05.2021 № СП/41631/21 ЛенРТК предписано провести дополнительный анализ расходов на амортизацию, запросив у ООО «Флагман» необходимые документы по указанным расходам на 2021 год, и учесть вышеуказанные средства в составе необходимой валовой выручки ООО «Флагман» на 2021 год в сфере водоотведения в экономически обоснованном размере, одновременно исключив из состава необходимой валовой выручки ООО «Флагман» на 2021 год учтенную ЛенРТК экономически необоснованную сумму возврата сглаживания.

По результатам дополнительного представленных ООО «Флагман» по запросу ЛенРТК обосновывающих материалов по расходам на амортизационные отчисления 2021 года экспертным путем определено, что экономически обоснованный размер амортизационных отчислений по объектам водоотведения, по которым представлены инвентарные карточки объектов основных средств, исходя из максимальных сроков полезного использования, составляет 476,20 тыс. руб.

Кроме того, ранее в составе необходимой валовой выручки были учтены расходы (возмещение величины сглаживания) в размере 489,73 тыс. руб., признанные ФАС России необоснованными.

С учетом их исключения и определения экономически обоснованного размера расходов на амортизацию, определена скорректированная необходимая валовая выручка на 2021 год составит (тыс.руб.):

Показатели	Принято ЛенРТК	Корректировка с учетом Решения Комиссии ФАС России от 19.05.2021
Водоотведение		
Необходимая валовая выручка	46 011,70	45 998,16

Исходя из пересмотра величины необходимой валовой выручки, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «Флагман», на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	49,67
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	58,43

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1) Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы» и приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 253-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы» следующие изменения с 01.07.2021:

1. В таблице «Тарифы на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы» приложения к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы» в строке «Питьевая вода с 01.07.2021 по 31.12.2021» цифру «35,17» заменить на «43,86».

2. В таблице «Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы» приложения к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 253-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы» в строке «Водоотведение с 01.07.2021 по 31.12.2021» цифру «57,46» заменить на «58,62».

2) Установить, что тарифы, указанные в пунктах 1, 2, вступают в силу с 01.07.2021.

ООО «Флагман» письмом от 28.06.2021 № 241 (вх. ЛенРТК от 28.06.2021 № КТ-1-4116/2021) сообщило о согласии с предлагаемым уровнем тарифов в сфере водоснабжения; письмом от 28.06.2021 № 242 (вх. ЛенРТК от 28.06.2021 № КТ-1-4117/2021) сообщило о несогласии с предлагаемым уровнем тарифов в сфере водоотведения.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении с 1 июля 2021 года розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области.

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК.

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что в настоящее время действуют розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, установленные приказом ЛенРТК от 25.06.2020 № 68-п (в редакции приказа ЛенРТК от 31.07.2020 № 76-п) на период с 01.07.2020. В связи с пересмотром ФАС России с 01.07.2021 оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, требует корректировки установленная ранее ЛенРТК величина тарифов на природный газ, реализуемый населению.

В случае принятия проекта приказа рост тарифов по каждому направлению использования газа составит 2,16%, срок действия установленных тарифов не будет ограничен.

Данные, используемые в расчете розничных цен на природный газ для населения

Объем реализации газа и составляющие розничной цены на природный газ для населения	Ед. изм.	2 п/г. 2020 - 1 п/г 2021	2 п/г. 2021 - 1 п/г 2022	Рост, %
Прогнозный объем реализации газа	тыс. м ³	346 380,42	354 467,27	2
Оптовая цена:	руб./ 1000 м ³	3 871,00	3 987,0	3
Региональные составляющие:				
Тариф на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	руб./ 1000 м ³	1 576,79	1 576,79	0
Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги ООО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург»	руб./ 1000 м ³	143,17	143,17	0
Размер специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	руб./ 1000 м ³	0,00	0,00	0

Плановый объем необходимой валовой выручки на период регулирования составит 2 022 929,1 тыс. руб.:

Расчет розничной цены	Объем, тыс. м³	Розничные цены на природный газ с 01.07.2021, руб. за 1000 куб.м.	Валовая выручка без НДС (тыс. руб)
ППГ и нагрев воды с исп. ГП (1+2)	82 059,96	6 949,66	475 240,7
ППГ + нагрев воды (3)	18 485,63	6 949,66	107 057,4
Отопление + вып. эл. эн. (4+5)	253 921,68	6 808,23	1 440 631,0
Итого	354 467,27	-	2 022 929,1

№ п/п	Направления использования газа	Розничные цены на природный газ, руб. за 1 000 куб. м.		Рост, (%)
		с 01 августа 2020 года по 30 июня 2021 года	с 01 июля 2021 года по 30 июня 2022 года	
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 802,95	6 949,66	102,16
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 802,95	6 949,66	102,16
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 802,95	6 949,66	102,16
4.	На отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	6 664,51	6 808,23	102,16
5.	На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	6 664,51	6 808,23	102,16

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, с 1 июля 2021 года в следующем размере:

№ п/п	Направления использования газа	Розничные цены на природный газ, руб. за 1 000 куб.м.
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 949,66
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 949,66
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 949,66
4.	На отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	6 808,23
5.	На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	6 808,23

Примечания:

1. При поставке природного газа для крышиных котельных многоквартирных домов, использующих газ для отопления дома и подогрева горячей воды, применяются розничные цены на природный газ в соответствии с пунктом 5 Приложения к настоящему приказу;
2. Розничные цены на природный газ для населения указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Признать приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 июня 2020 года №68-п «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области» утратившим силу с 1 июля 2021 года.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 665-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области в 2021 году» в целях выполнения предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом письма ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19, решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21), выданного по результатам проверки государственного регулирования тарифов на услуги АО «ЛОЭСК» в сфере электроэнергетики.

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Смольников Андрей Сергеевич – заместитель генерального директора АО «ЛОЭСК» по управлению имуществом и правовым вопросам (доверенность от 18.03.2021 на бланке 78 АВ 00595523);

Колмогорова Елена Владимировна – заместитель генерального директора АО «ЛОЭСК» по экономике и финансам (доверенность от 28.06.2021 № 321/2021).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что вопрос о внесении изменений в приказ ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п вынесен на рассмотрение правления ЛенРТК в целях исполнения предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом письма ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19, решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21), выданного по результатам проверки государственного регулирования тарифов на услуги АО «ЛОЭСК» в сфере электроэнергетики.

В соответствии с предписанием ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (вх. ЛенРТК от 26.12.2018 № КТ-1-7911/2018) ЛенРТК было предписано устранить выявленные нарушения, а именно исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2019-2021 годы и пересмотреть индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год в срок до 01.02.2019.

При экспертизе предложения АО «ЛОЭСК» об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год ЛенРТК были частично учтены требования предписания. Также по результатам исполнения предписания была проведена дополнительная экспертиза отдельных статей затрат АО «ЛОЭСК» на предмет их экономической обоснованности и соответствие нормативным правовым актам в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики за 2015-2018 годы и подготовлено экспертное заключение, согласованное 30.01.2019.

Учитывая пункт 4 предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2019 год было исключено 461 462,24 тыс.руб., из необходимой валовой выручки на 2020 год 848 344,8 тыс.руб., из необходимой валовой выручки на 2021 год 1 016 285,61 тыс.руб. (всего 2 326 092,64 тыс.руб.). Также был пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2015 год (уменьшение на 461 462 240 руб. до 1 382 128 880 руб.). Соответствующее решение принято правлением ЛенРТК на заседании 01.02.2019 (протокол № 3) и оформлено приказом ЛенРТК от 01.02.2019 № 34-п.

Сведения об исполнении предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 направлены письмом ЛенРТК от 07.02.2019 № КТ-3-403/2019.

Письмом ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19 (вх. ЛенРТК от 25.10.2019 № КТ-1-6312/2019) ЛенРТК был проинформирован, что, по оценке ФАС России, предписание исполнено ЛенРТК некорректно.

Письмом ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21 (вх. ЛенРТК от 04.05.2021 № КТ-1-2912/2021) ЛенРТК был уведомлен о решении ФАС России установить новый срок исполнения предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18, который с учетом решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21 установлен до 01.07.2021.

Учитывая изложенное, во исполнение предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом письма ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19, решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21), руководствуясь требованиями пунктов 22-23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178:

1) Проведен дополнительный анализ расходов АО «ЛОЭСК» по статье «Прочие вспомогательные материалы», включенных в необходимую валовую выручку, определяемую для целей установления тарифов на 2015 год;

2) Проведен дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку АО «ЛОЭСК», определяемую для целей установления тарифов на 2015 год, по статье «Работы и услуги производственного характера», а именно по подстатьям «Обслуживание грузоподъемных механизмов», «Обслуживание систем релейно-защитной автоматики и телемеханики», «Проведение обследований и испытаний», «Техническое

сопровождение процесса передачи электроэнергии», «Услуги сторонних организаций производственного назначения», «Межевание», «Услуги по метрологическому обеспечению», «Транспортные расходы», «Расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов»;

3) Проведен дополнительный анализ расходов АО «ЛОЭСК» по статье «Услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями», включенных в необходимую валовую выручку, определяемую для целей установления тарифов на 2015 год, с учетом фактически понесенных расходов в 2013 году и анализа рыночных цен на аналогичные услуги для других электросетевых организаций на территории Ленинградской области;

4) Проведен дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку АО «ЛОЭСК», определяемую для целей установления тарифов на 2015 год, по статье «Прочие расходы», а именно по подстатьям «Ремонт основных фондов», «Услуги связи», «Расходы на охрану и пожарную безопасность», «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности», «Расходы на командировки», «Программное обеспечение», «Расходы на содержание компьютерной и оргтехники»;

5) Проведен дополнительный анализ расходов по статье «Прочие расходы из прибыли», включенных в базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год;

6) В соответствии с пунктом 2.1 решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21 проведен дополнительный анализ расходов АО «ЛОЭСК» по статье «Лизинг», включенных в состав неподконтрольных расходов на 2016, 2017, 2018 годы, исходя из утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

7) В соответствии с пунктом 2.2 решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21 проведен дополнительный анализ расходов АО «ЛОЭСК» по статье «Погашение заемных средств», включенных в состав неподконтрольных расходов на 2016, 2017, 2018 годы;

8) В соответствии с пунктом 2.3 решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21 проведен дополнительный анализ расходов АО «ЛОЭСК» по статье «Проценты за пользование кредитом», включенных в состав неподконтрольных расходов на 2015 год, 2016, 2017, 2018 год;

9) В соответствии с пунктом 2.4 решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21 проведен дополнительный анализ расходов АО «ЛОЭСК» на оплату электроэнергии, используемой на технологические нужды в сетях предприятия (без потерь субабонентов), включенных в состав неподконтрольных расходов на 2016, 2017, 2018 годы;

10) В соответствии с пунктом 2.5 решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21 проведен дополнительный анализ исходных данных (плановых и фактических показателей) для расчета корректировок необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2016, 2017 и 2018 годы (корректировка подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2016-2018 годы в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, корректировка необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2016-2018 годы с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляющейся в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

11) Осуществлена оценка обоснованности величины учтенных при первоначальном исполнении предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов/полученного избытка.

Доложены результаты расчета экономически обоснованной величины расходов АО «ЛОЭСК», включенных в базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год, сводная информация о выявленных расходах, связанных с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток, результаты определения экономически обоснованной величины необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на содержание электрических сетей на 2015-2018 годы и величины средств, которая подлежит учету в соответствии с абзацем 11 пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в необходимой валовой выручке общества на 2021 год:

Расчет экономически обоснованной величины расходов АО "ЛОЭСК", включенных в базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год

	2016		2017		2018
	коэф индексации		коэф индексации		коэф индексации
тыс. руб. (без НДС)	1,036075606		1,104595018		1,053525779

	2015	2016	2017	2018									
	в соответствии с экспертым, согласованном 30.01.2019	экономически обоснованные с учетом дополнительного анализа по решению от 04.05.2021	в соответствии с экспертым, согласованном 30.01.2019	экономически обоснованные с учетом дополнительного анализа по решению ФАС от									
Базовый уровень подконтрольных расходов на 2015 год, всего, в т.ч.	1 382 128,88	1 133 742,87	-248 386,01	1 431 990,02	1 174 643,33	-257 346,69	1 581 769,04	1 297 505,17	-284 263,87	1 666 434,79	1 366 935,15	-299 479,31	-1 089 475,87
1. Вспомогательные материалы	115 674,42	87 156,77	-28 517,65	119 847,44	90 301,00	-29 546,44	132 382,89	99 746,04	-32 636,85	139 468,76	105 085,02	-34 383,76	
1.1. ГСМ	24 774,23	24 774,23	0,00	25 667,98	25 667,98	0,00	28 352,72	28 352,72	0,00	29 870,32	29 870,32	0,00	
1.2. прочие вспомогательные материалы	90 900,19	62 382,54	-28 517,65	94 179,47	64 633,03	-29 546,44	104 030,17	71 393,32	-32 636,85	109 598,47	75 214,70	-34 383,76	
2. Работы и услуги производственного характера:	218 669,16	186 174,59	-32 494,57	226 557,78	192 890,95	-33 666,83	250 254,60	213 066,38	-37 188,21	263 649,67	224 470,93	-39 178,74	
2.1. обслуживание грузоподъемных механизмов	5 459,30	404,44	-5 054,86	5 656,25	419,03	-5 237,22	6 247,86	462,86	-5 785,00	6 582,38	487,63	-6 094,65	
2.2. обслуживание систем релейно-защитной автоматики и телемеханики	3 496,03	0,00	-3 496,03	3 622,15	0,00	-3 622,15	4 001,01	0,00	-4 001,01	4 215,17	0,00	-4 215,17	
2.3. проведение обследований и испытаний	4 645,05	4 539,54	-105,51	4 812,62	4 703,31	-109,32	5 316,00	5 195,25	-120,75	5 600,54	5 473,33	-127,21	
2.4. техническое сопровождение процесса передачи электроэнергии ¹	3 198,27	0,00	-3 198,27	3 313,65	0,00	-3 313,65	3 660,24	0,00	-3 660,24	3 856,16	0,00	-3 856,16	
2.5. услуги сторонних организаций производственного назначения	11 393,37	826,89	-10 566,48	11 804,39	856,72	-10 947,67	13 039,07	946,33	-12 092,74	13 737,00	996,98	-12 740,02	
2.6. механизмы	3 664,95	0,00	-3 664,95	3 797,17	0,00	-3 797,17	4 194,33	0,00	-4 194,33	4 418,83	0,00	-4 418,83	
2.7. услуги по метрологическому обеспечению	2 312,06	0,00	-2 312,06	2 395,47	0,00	-2 395,47	2 646,02	0,00	-2 646,02	2 787,65	0,00	-2 787,65	
2.8. транспортные услуги	1 099,21	0,00	-1 099,21	1 138,86	0,00	-1 138,86	1 257,98	0,00	-1 257,98	1 325,22	0,00	-1 325,22	
2.9. расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов	2 997,20	0,00	-2 997,20	3 105,33	0,00	-3 105,33	3 430,13	0,00	-3 430,13	3 613,73	0,00	-3 613,73	
2.10. услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями	180 403,72	180 403,72	0,00	186 911,89	186 911,89	0,00	206 461,95	206 461,95	0,00	217 512,98	217 512,98	0,00	
2.11. затраты на оформление отдельных зон	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3. Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	749 424,33	749 424,33	0,00	776 460,47	776 460,47	0,00	857 674,37	857 674,37	0,00	903 582,06	903 582,06	0,00	
4. Прочие расходы	229 453,35	52 753,56	-176 699,79	237 731,02	54 656,68	-183 074,34	262 596,50	60 373,49	-202 223,01	276 652,18	63 605,03	-213 047,15	
4.1. ремонт основных фондов	121 983,80	0,00	-121 983,80	126 384,44	0,00	-126 384,44	139 603,63	0,00	-139 603,63	147 076,01	0,00	-147 076,01	
4.2. услуги связи	11 403,61	11 403,61	0,00	11 815,00	11 815,00	0,00	13 050,79	13 050,79	0,00	13 749,35	13 749,35	0,00	
4.3. расходы на охрану и пожарную безопасность	6 983,14	0,00	-6 983,14	7 235,06	0,00	-7 235,06	7 991,81	0,00	-7 991,81	8 419,58	0,00	-8 419,58	
4.4. расходы на юридические услуги	189,36	189,36	0,00	196,19	196,19	0,00	216,71	216,71	0,00	228,31	228,31	0,00	
4.5. расходы на информационные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.6. расходы на лизинговые услуги	2 106,00	2 106,00	0,00	2 181,98	2 181,98	0,00	2 410,20	2 410,20	0,00	2 539,21	2 539,21	0,00	
4.7. расходы на сертификацию	1 085,19	1 085,19	0,00	1 124,34	1 124,34	0,00	1 241,94	1 241,94	0,00	1 308,41	1 308,41	0,00	
4.8. расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	22 885,70	0,00	-22 885,70	23 711,32	0,00	-23 711,32	26 191,40	0,00	-26 191,40	27 593,32	0,00	-27 593,32	
4.9. расходы на коммунальные	4 276,07	0,00	-4 276,07	4 430,33	0,00	-4 430,33	4 893,72	0,00	-4 893,72	5 155,66	0,00	-5 155,66	
4.10. расходы на полиграфию картов	5 210,05	5 210,05	0,00	5 398,01	5 398,01	0,00	5 962,61	5 962,61	0,00	6 281,76	6 281,76	0,00	
4.11. расходы на страхование	3 808,01	3 808,01	0,00	3 945,39	3 945,39	0,00	4 358,05	4 358,05	0,00	4 591,32	4 591,32	0,00	
4.12. содержание и ремонт автотранспорта	7 657,17	7 657,17	0,00	7 933,41	7 933,41	0,00	8 763,20	8 763,20	0,00	9 232,26	9 232,26	0,00	
4.13. канцелярские товары	2 782,79	2 782,79	0,00	2 883,18	2 883,18	0,00	3 184,75	3 184,75	0,00	3 355,21	3 355,21	0,00	
4.14. содержание зданий и сооружений, хозяйствов и козинентаря	14 808,85	14 808,85	0,00	15 343,09	15 343,09	0,00	16 947,90	16 947,90	0,00	17 855,05	17 855,05	0,00	
4.15. программное обеспечение	15 847,97	0,00	-15 847,97	16 419,70	0,00	-16 419,70	18 137,11	0,00	-18 137,11	19 107,92	0,00	-19 107,92	
4.16. расходы на содержание компьютерной и оргтехники	4 723,11	0,00	-4 723,11	4 893,50	0,00	-4 893,50	5 405,33	0,00	-5 405,33	5 694,66	0,00	-5 694,66	
4.17. взносы в СРО	468,00	468,00	0,00	484,88	484,88	0,00	535,60	535,60	0,00	564,27	564,27	0,00	
4.18. внедрение автоматизированных систем учета финансово-хозяйственной деятельности (АСУ ФХД)	3 005,09	3 005,09	0,00	3 113,50	3 113,50	0,00	3 439,16	3 439,16	0,00	3 623,24	3 623,24	0,00	
4.19. прочие неподконтрольные расходы	229,44	229,44	0,00	237,72	237,72	0,00	262,58	262,58	0,00	276,64	276,64	0,00	
5. Энергопотребление на хозяйственные нужды	25 476,98	25 476,98	0,00	26 396,15	26 396,15	0,00	29 159,26	29 159,26	0,00	30 720,04	30 720,04	0,00	
6. Выравнивационные расходы	3 373,06	3 375,06	0,00	3 496,82	3 496,82	0,00	3 862,57	3 862,57	0,00	4 069,31	4 069,31	0,00	
6.1. расходы на услуги банков	3 275,06	3 375,06	0,00	3 496,82	3 496,82	0,00	3 862,57	3 862,57	0,00	4 069,31	4 069,31	0,00	
7. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыти	40 033,38	29 379,38	-10 674,00	41 498,33	30 439,26	-11 059,07	45 838,85	33 623,05	-12 215,79	48 392,41	35 422,75	-12 869,65	
7.1. денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	29 379,38	29 379,38	0,00	30 439,26	30 439,26	0,00	33 623,05	33 623,05	0,00	35 422,75	35 422,75	0,00	
7.2. прочие расходы из прибыли	10 674,00	0,00	-10 674,00	11 059,07	0,00	-11 059,07	12 215,79	0,00	-12 215,79	12 869,65	0,00	-12 869,65	

¹ в экспертым заключении, согласованном 30.01.2019, вероятно, ошибочно указана сумма расходов по статье в размере 3 107,01 (пункт 1.3 экспертым заключения)

Сводная информация о выплаченных расходах, связанных с компенсацией незаконированных расходов/полученный избыток*

тыс.руб.

		на 2016 (на основании данных 2014)				на 2017 (на основании данных 2015)				на 2018 (на основании данных 2016)			
		учтено при первоначальном установлении тарифов	учтено при исполнении предписания ФАС России	подлежит учету с учетом настоящего дополнительного анализа	отклонение	учтено при первоначальном установлении тарифов	учтено при исполнении предписания ФАС России	подлежит учету с учетом настоящего дополнительного анализа	отклонение	учтено при первоначальном установлении тарифов	учтено при исполнении предписания ФАС России	подлежит учету с учетом настоящего дополнительного анализа	отклонение
Расходы, связанные с компенсацией незаконированных расходов/избыток		930 175,77	930 175,77	278 079,98	-652 095,79	1 101 966,94	963 085,69	-55 557,56	-1 020 643,25	608 080,60	361 529,24	4 272,98	-357 256,34
1. корректировка методом прямых расходов	659 514,0	659 514,0	55 761,16	603 752,84	381 962,06	308 137,10	-459 833,76	-767 970,86	735 527,60	547 552,40	399 579,62	-147 972,78	
2. корректировка НВВ с учетом изменения полного отпуска	-46 326,7	-46 326,7	-46 326,67	0,00	-15 926,22	-15 926,20	-18 721,13	-2 794,93	27 966,80	27 966,80	31 490,90	3 524,10	
3. корректировка НВВ в связи с изменением (исполнением) НПР	16 092,7	16 092,7	16 092,68	0,00	10 321,40	10 321,40	10 321,40	0,00	-881,60	-881,60	-358 355,76	-357 474,16	
4. корректировка НВВ с учетом надежности и качества	43 461,4	43 461,4	43 461,35	0,05	51 924,90	48 454,70	43 719,73	-4 734,97	93 707,20	84 202,70	55 587,09	-28 615,61	
5. корректировка НВВ по решению ФСТ от 08.06.2015 № 1157-д (изделия/услуги за 2015)	443 084,4	443 084,4	394 742,65	-48 341,75	375 000,00	375 000,00	375 000,00	0,00				0,00	
6. доходы, включенные в классификации стоимости изымаемого бедоговорного потребления за предыдущий период регулирования	-1 722,2	-1 722,2	-1 722,19	-0,01	-6 043,80	-6 043,80	-6 043,80	0,00	-5 725,80	-5 725,80	-5 725,80	0,00	
7. экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов (перераспределение приборов учета)					0,00	59 586,10	0,00	0,00	0,00	73 600,40	0,00	0,00	0,00
8. экономически обоснованные доходы за 2014 год, взысканные по данным бух. отчетности	-419 039,0	-419 039,0	-419 039,00	0,00				0,00				0,00	
9. результаты сторнирования выступки 2014 года (в связи с неправильным судебным инстанцированием задолженности ПАО "Ленэнерго" перед АО "ЛОЭСК" по оплате услуг по передаче за энергии, которые оказала ООО "Управление сетевыми коммуникациями")					0,00	212 390,80	212 390,80	0,00	-212 390,80			0,00	
10. доход, налогоподтвержденный при осуществлении регулируемой деятельности по мотивам от ТСО приказами					0,00	32 751,70	32 751,70	0,00	-32 751,70			0,00	
11. корректировка головок прямых расходов	235 110,0	235 110,0	235 110,00	0,00						106 338,90	83 763,94	68 510,73	-15 743,21
12. корректировка НВВ, связанные с неденежными расходованиями денежных средств, учтенных при тарифном регулировании (пересчет головок прямых расходов)										-342 722,70	-295 619,00	-107 063,68	188 555,32
13. корректировка изменения фактического учтенного налога на прибыль по результатам деятельности за 2015 год										-43 942,80	-43 942,80	-43 942,80	0,00
14. изымавшая полученная выработка по результатам ревизии услуг по передаче за энергию за 2016										-35 787,40	-35 787,40	-35 787,40	0,00

*Сведения о величине, учтенной при первоначальном установлении тарифов и при первоначальном исполнении предписания ФАС России указаны в соответствии со страницами 43–45 экспертного заключения, согласованного председателем ЛенРТК 30.01.2019

1	nonmonothiophosphate Peptides	1754621,06	1382128,88	1133742,87	-248386,01	ra 2015 roa
2	hemimercaptoposphate Peptides	192431,63	2029981,06	1914142,11	-115388,95	
3	ketoproteptides Peptides	315171,00	315171,00	315171,00	0,00	
4	nitro HBB ha conjugate (n.1+n.2+n.3)	394223,69	3727280,94	3363053,98	-364224,96	
5	Tiokymia Nootops	693451,59	693451,59	780867,05	87415,46	
6	Benzinina Orotogchein (n.4+n.5)					
1	nonmonothiophosphate Peptides	1817920,07	1431990,02	1174643,33	-257346,69	ra 2016 roa
2	hemimercaptoposphate Peptides	26100341,93	2315762,90	2010267,38	-305495,52	
3	Koppetimpoperin	930175,77	930175,77	278079,98	-652095,79	
4	nitro HBB ha conjugate (n.1+n.2+n.3)	5358330,77	4677928,69	3462990,69	-1214398,00	
5	Tiokymia Nootops	749967,26	749967,26	863510,05	113342,79	
6	Benzinina Orotogchein (n.4+n.5)					
1	nonmonothiophosphate Peptides	2008073,87	1581769,04	1297505,17	-284263,87	ra 2017 roa
2	hemimercaptoposphate Peptides	2910547,38	2767732,32	2433525,47	-334206,85	
3	Koppetimpoperin	1101966,94	965085,69	-55557,56	-1163643,25	
4	nitro HBB ha conjugate (n.1+n.2+n.3)	6202588,19	5314587,04	3693473,08	-11639113,97	
5	Tiokymia Nootops	768497,72	768497,72	933010,44	164512,72	
6	Benzinina Orotogchein (n.4+n.5)					
1	nonmonothiophosphate Peptides	2115548,82	1666434,46	1366955,15	-299479,31	ra 2018 roa
2	hemimercaptoposphate Peptides	376370,88	3246913,44	2765593,40	-481330,04	
3	Koppetimpoperin	608080,60	361529,24	4272,90	-357256,34	
4	nitro HBB ha conjugate (n.1+n.2+n.3)	6100000,30	5274877,14	4136821,44	-11138055,69	
5	Tiokymia Nootops	933954,95	933954,95	1154262,52	220307,57	
6	Benzinina Orotogchein (n.4+n.5)					
1	nonmonothiophosphate Peptides	2115548,82	1666434,46	1366955,15	-299479,31	ra 2018 roa
2	hemimercaptoposphate Peptides	376370,88	3246913,44	2765593,40	-481330,04	
3	Koppetimpoperin	608080,60	361529,24	4272,90	-357256,34	
4	nitro HBB ha conjugate (n.1+n.2+n.3)	6100000,30	5274877,14	4136821,44	-11138055,69	
5	Tiokymia Nootops	933954,95	933954,95	1154262,52	220307,57	
6	Benzinina Orotogchein (n.4+n.5)					
1	nonmonothiophosphate Peptides	2115548,82	1666434,46	1366955,15	-299479,31	ra 2018 roa
2	hemimercaptoposphate Peptides	376370,88	3246913,44	2765593,40	-481330,04	
3	Koppetimpoperin	608080,60	361529,24	4272,90	-357256,34	
4	nitro HBB ha conjugate (n.1+n.2+n.3)	6100000,30	5274877,14	4136821,44	-11138055,69	
5	Tiokymia Nootops	933954,95	933954,95	1154262,52	220307,57	
6	Benzinina Orotogchein (n.4+n.5)					

Omeletehine skorohodna odochashchona benzinhina hegoxominom raizosot shpytke qolmectra ra 2021 roa
zjekpnyeckix certch ra 2015-2018 rotni benzinhina qelctio, koptopas noizcekti vtryb a koopekhanie
Omeletehine skorohodna odochashchona benzinhina hegoxominom raizosot shpytke qolmectra ra 2021 roa
Omeletehine skorohodna odochashchona benzinhina hegoxominom raizosot shpytke qolmectra ra 2021 roa

Учитывая результаты проведенного дополнительного анализа выявлены экономически необоснованные (неподтвержденные) расходы (доходы) АО «ЛОЭСК» всего в размере 3 770 554,07 тыс.руб, которые в соответствии с предписанием ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом письма ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19, решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21), подлежат исключению из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2021 год.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2021 год необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области, определена в размере 5 409 985,15 тыс.руб.

С учетом проведенного дополнительного анализа из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2021 год подлежит исключению 3 770 554,07 тыс.руб., то есть величина необходимой валовой выручки в случае пересмотра составит 1 639 431,08 тыс.руб.

Поскольку исходя из установленной необходимой валовой выручки рассчитываются индивидуальные тарифы, ее изменение предполагает перерасчет индивидуальных тарифов и изменение суммарной (котловой) необходимой валовой выручки всех сетевых организаций, что, в свою очередь, обуславливает изменение единых (котловых) тарифов.

Степанова С.Н. сообщила, что в соответствии с предписанием ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 ЛенРТК надлежало исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2019-2021 годы и пересмотреть индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год в срок до 01.02.2019. Решением ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решением ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21 указанные положения изменены только в части срока исполнения (до 01.07.2021).

Тарифно-балансовое решение в отношении регулируемой деятельности АО «ЛОЭСК» по оказанию услуг по передаче электрической энергии по принадлежащим обществу сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год оформлено приказом ЛенРТК от 29.12.2018 № 727-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области» (в редакции приказа ЛенРТК от 01.02.2021 № 34-п), который в настоящее время утратил юридическую силу в связи с истечением срока действия установленных им тарифов. Внесение изменений в тарифно-балансовые решения, установленные нормативным правовым актом, утратившим юридическую силу, действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрено. Поэтому в части пересмотра индивидуальных и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год предписание ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом письма ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19, решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21) неисполнимо.

Поскольку требование о пересмотре индивидуальных и единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в предписании ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 отсутствует, а в соответствии с действующим законодательством в сфере государственного регулирования тарифов в области электроэнергетики регулирующий орган принимает решения об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования, об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов) во исполнение вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), в целях приведения решений об установлении указанных цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации (абзац 13 пункта 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178), единственным правильным способом исполнения предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом письма ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19, решения ФАС России от 04.05.2021

№ СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21) является (в случае принятия соответствующего решения правлением ЛенРТК) внесение изменений в величину необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» (без учета оплаты потерь), учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области и индивидуальных тарифов на 2021 год.

Присутствовавший на заседании правления ЛенРТК Смольников А.С. против пересмотра величины необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов возражал, сообщил, что АО «ЛОЭСК» оценивает предписание ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом письма ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19, решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21), как противоречащее требованиям действующего законодательства Российской Федерации и о возможности его обжалования обществом.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести с 01 июля 2021 года в приказ ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п следующие изменения:

1. в таблице 1 «Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2021 год» к приложению 1 к приказу в строке 16 «2. Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» в столбце 3 «НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области, тыс.руб.» цифру «5 409 985,15» заменить цифрой «1 639 431,08»;

2. в таблице «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь» в приложении 4 к приказу в строке 3 «2. Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области, 2021 год» в столбце 4 «НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь» цифру «5 409 985,15» заменить цифрой «1 639 431,08».

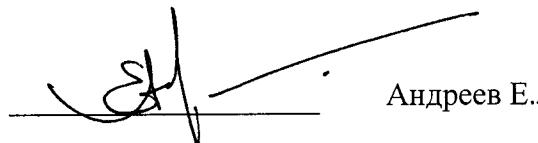
Письмом от 29.06.2021 (вх. ЛенРТК от 29.06.2021 № КТ-1-4140/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по рассматриваемому вопросу, в соответствии с которой в случае внесения предлагаемых изменений суммарная (котловая) необходимая валовая выручка сетевых организаций не будет соответствовать выручке, собираемой территориальными сетевыми организациями Ленинградской области.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:



Андреев Е.Л.

Члены правления:



Степанова С.Н.



Чашкина С.Г.



Морозова Ю.А.

Исполняющая обязанности
секретаря правления:



Морозова Ю.А.